ПРОТОКОЛ № 36
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

15 декабря 2020 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали: Денисова Е.В. – заместитель председателя комитета
Маловинский Е.В. - начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области

От аппарата комитета: Поддувалина Е.А., Скоропупова Е.В., Орехова Е.С., Бурыкина Е.Н., Данилова И.С., Тарасова В.С., Круглова А.Ю.

Приглашенные на заседание:
Уварова Е.В.- директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Гареев Э.Ш. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Четвергова О.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Наливайко О.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Курапова А.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и сточных вод для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год – докладчики: Войтицкая Т.В., Поддувалина Е.А., Курапова А.В., Скоропупова Е.В., Орехова Е.С., Климова О.В., Наливайко О.В.;

2. О внесении изменения в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорск Тульской области на 2016 – 2030 годы» - докладчик Тарасова В.С.;

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями, владеющими источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. для организаций Тульской области – докладчики: Бурыкина Е.Н., Данилова И.С.;

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, услугу по передаче тепловой энергии и тарифов на горячую воду для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год – докладчики Бурыкина Е.Н., Данилова И.С., Тарасова В.С., Круглова А.Ю., Гареев Э.Ш., Крутоверцев С.И., Четвергова О.А.

5. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, Алексинская ТЭЦ, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год;

Председатель комитета Тулской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений в повестку дня заседания Правления комитета Тульской области по тарифам. Ерохина К.А. предложила включить в повестку дня следующий вопрос:

6. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложений регулируемых организаций на 2021-2023 гг. – докладчики Орехова Е.С., Поддувалина Е.А.

1.1. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водопроводно - канализационное хозяйство» г. Алексин на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водопроводно — канализационное хозяйство» на 2021 год

МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» оказывает услугу водоснабжения в г. Алексине.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин»

Основной вид деятельности: оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Матросова, 19

Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Матросова, 19

ИНН/КПП 7111002895/711101001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	185553	205451
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1494816	169205
3.Чистая прибыль	7479	3495

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от услуги водоснабжения МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» получены доходы в размере 104369 тыс. руб., расходы составили 104902,4 тыс. руб., убытки – 533,4 тыс. руб.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

На обслуживании МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» находятся сети, *общей протяженностью 173,13 км,* и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

- водозабор "Бор"
- водозабор "Петровское"
- водозабор " Горушки ".

Водозабор "Бор"

В состав водозабора входят 10 артезианских скважин (7 рабочих, 3 в резерве), станция обезжелезивания на 8 фильтров (в настоящее время не работает), два резервуара чистой воды емкостью по 500 м^3, насосная станция II подъема, два резервуара чистой воды емкостью по 2000 м^3 и насосная станция III подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами станции II подъема одним насосом подается в два резервуара чистой воды станции III подъема и другим насосом подается в водопроводную сеть микрорайона "Бор". Из резервуаров вода насосами станции III подъема подается в городскую водопроводную сеть.

Водозабор "Петровское"

В состав водозабора "Петровское" входят:

- ВЗС "Петровское";
- ВЗС "Среднянское";
- ВЗС "Зайцевские ключи".

ВЗС "Петровское"

В состав ВЗС "Петровское" входят три артезианские скважины (все рабочие), станция обезжелезивания на 6 фильтров, резервуар чистой воды емкостью 300 м^3, насосная станция II подъема, резервуар чистой воды емкостью 1000 м^3 и насосная станция III подъема и водонапорная башня.

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания. Со станции обезжелезивания умягченная вода поступает в резервуар чистой воды емкостью 300 м^3, из которого сетевыми насосами станции II подъема перекачивается в резервуар чистой воды емкостью 1000 м^3. Из резервуара вода насосами станции III подъема подается в городскую водопроводную сеть.

ВЗС "Среднянское"

В состав ВНС "Среднянское" входят одна артезианская скважина и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода подается в водопроводную сеть пос. Новогородищенский. Водонапорная башня отключена. Скважина работает с ЧРП.

ВЗС "Зайцевские ключи"

В состав ВНС "Зайцевские ключи" входят каптаж и насосная станция I подъема.

Из приемной камеры вода двумя насосами станции I подъема подается в водопроводную сеть.

Водозабор "Горушки"

В состав водозабора "Горушки" входят:

- ВЗС "Горушки";
- ВЗС "Курагино";
- ВЗС "Питьевая";
- ВЗС «Гремицы».

ВЗС "Горушки"

В состав ВНС "Горушки" входят три артезианские скважины (все рабочие), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды емкостью по 800 м^3, и насосная станция II подъема.

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания. Со станции обезжелезивания умягченная вода поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции II подъема подается в городскую водопроводную сеть.

ВЗС "Курагино"

В состав ВНС "Курагино" входят каптаж, насосная станции I подъема, резервуар чистой воды, насосная станция II подъема (ВНС "Глинки") и ВНС "Стопкино".

Из приемной камеры вода насосом станции I подъема подается в резервуар чистой воды станции II подъема (ВНС "Глинки"), на ВНС "Стопкино" и в водопроводную сеть АСК.

Из резервуара чистой воды вода насосами станции II подъема (ВНС "Глинки") подается в городскую водопроводную сеть.

Перекачивающим насосом ВНС "Стопкино" вода подается в водопроводную сеть дер. Стопкино.

ВЗС "Питьевая"

В состав ВНС "Питьевая" входят артезианская скважина (не рабочая), каптаж и резервуар чистой воды.

Из приемной камеры каптажа вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она подается на завод "АЗТПА".

ВЗС «Гремицы»

В состав ВНС «Гремицы» входит каптаж, из которого вода подается в городскую водопроводную сеть.

Учет воды и электроэнергии.

На отпуске воды в водопроводную сеть установлены технологические водосчетчики:

Водозабор "Бор".

Установлены 2 водосчетчика. Один водосчетчик - на подачу воды в сеть микрорайона "Бор", второй – на насосной станции 2 подъема.

Водозабор "Петровское"

Установлены 2 водосчетчика на ВЗС "Петровское": на насосной станции 2 подъема и на насосной станции 3 подъема.

На ВЗС "Зайцевские ключи" установлен водосчетчик на подачу воды в сеть.

На ВЗС "Горушки" установлен водосчетчик на подачу воды в городскую сеть.

На ВЗС "Питьевая" установлен водосчетчик на подачу воды на завод АЗТПА.

На ВЗС "Среднянское" установлен водосчетчик на подачу воды в сеть.

На ВЗС "Курагино" установлен водосчетчик на подачу воды в сеть.

Учет расхода электроэнергии ведется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды в объеме – 4611,65 тыс. $м^3$.

На 2020 г. объем реализации воды утвержден в объеме – 4611,65 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа принимается реализация воды, с учетом покупной воды от ФКП АХК - **4611,65 тыс. $м^3$.** Объем покупной воды принимается по данным ФКП АХК – **1300,0 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 176,8 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **176,8 тыс.$м^3$.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 7,7954 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 4611,65 / (1 - 0,077954) – 4611,65 = **389,89 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **389,89 тыс. $м^3$.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 4611,65 + 389,89 = **5001,54 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот} - Q_{пок}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов);

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения;

$Q_{пок}$ – объем покупной воды от ФКП "Алексинский химкомбинат"

$Q_{под}$ = 4611,65 + 176,8 + 389,89 – 1300,0 = **3878,34 тыс.$м^3$.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и

включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,89165 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 5001,54 × 0,89165 = **4459,64 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **4459,64 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 443,9 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,892 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 3878,34 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- услуги по холодному водоснабжению, теплоснабжению включены в соответствии с заключенными договорами с учетом корректировки тарифов на 2021 год;

- налог на имущество, транспортный налог – включены с учетом фактических оплат за 2019 год.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 1529,42 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 113193,45 тыс. руб., вместо установленной 109158,27 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 24 руб. 55 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,46%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**16514,47**	**17720,34**	**18189,18**	**17929,11**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	14329,20	15390,45	15498,47	15407,40
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*406,2*	*422,45*	*439,35*	*439,40*
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*	*13923,00*	*14968,00*	*15059,12*	*14968,00*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1781,17	1925,79	2286,61	2139,21
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*128*	*128*	*128*	*72,6*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*1567,27*	*1711,89*	*2072,71*	*1991,11*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*85,9*	*85,9*	*85,9*	*75,5*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	404,10	404,10	404,10	382,50

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин», на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**102704,28**	**108359,14**	**109158,27**	**113193,47**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	101168,68	105424,84	107599,84	109322,05
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	57495,00	58627,65	60597,45	60130,86
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	27159,21	29076,85	28813,21	31262,08
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	16514,47	17720,34	18189,18	17929,11
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1174,30	1174,30	1174,30	2342,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	361,30	1760,00	384,13	1529,42
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с	тыс. руб.	361,30	1760,00	384,13	1529,42

	пунктом 84 настоящих Методических указаний					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**102704,28**	**108359,14**	**109158,27**	**113193,47**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	22,27	23,50	23,67	24,55
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	4611,65	4611,65	4611,65	4611,65
6	Темп роста тарифа	%	5,47%	5,51%	0,74%	4,46%

МУП «ВКХ» г. Алексин ознакомлены с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» г. Алексин в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.2. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водопроводно - канализационное хозяйство» г. Алексин на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водопроводно — канализационное хозяйство» на 2021 год

МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» оказывает услугу водоотведения в г. Алексине.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин»

Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Матросова, 19

Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин, ул. Матросова, 19

ИНН/КПП 7111002895/711101001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	185553	205451
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1494816	169205
3.Чистая прибыль	7479	3495

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от услуги водоотведения МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин» получены доходы в размере 100585,5 тыс. руб., расходы составили 64281 тыс. руб., прибыль– 36301,5 тыс. руб.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объем пропуска стоков на 2020 г. по предложению предприятия – 4347,6 тыс. м^3.

Планируемый объем снижения пропуска стоков Предприятие ничем не подтверждает. Определение объема пропуска стоков от населения, бюджетных организаций и прочих предприятий осуществляется по приборам учёта воды, а также по установленным нормам и заключенным договорам на водоснабжение. Объем полезного отпуска воды потребителям на 2020 г – 1948,14 тыс. м^3 остается на уровне, утвержденным на 2019 г.

На основании вышеизложенного, Экспертизой для утверждения тарифа на водоотведение на 2020 год, долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. объём

принимаемых стоков по г. Алексин принимается в объеме, утверждённом на 2019 г. - **4817,26 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам

деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – **0,512** кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 4817,26 × 0,512 = **2466,44 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 246,6 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,512 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- услуги по транспортировке сточных вод, теплоснабжению включены в соответствии с заключенными договорами с учетом корректировки тарифов на 2021 год;

- налог на имущество, транспортный налог – включены с учетом фактических оплат за 2019 год.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 1560,21 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 74191,92 тыс. руб., вместо установленной 71819,71 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 15 руб. 40 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,06%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021

			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1312,00**	**1531,78**	**1377,03**	**1614,98**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	797,00	923,18	862,03	991,88
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*326,6*	*433,96*	*353,25*	*463,25*
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*	*470,4*	*489,22*	*508,78*	*528,63*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	179,30	272,90	179,30	141,40
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*			*0,00*	*0,00*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*106,4*	*200*	*106,4*	*68,5*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*72,9*	*72,9*	*72,9*	*72,9*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	335,70	335,70	335,70	481,70

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП МО г. Алексин «Водопроводно-канализационное хозяйство г. Алексин», на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**68076,92**	**71293,82**	**71819,71**	**74191,92**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	67172,32	69430,52	70895,09	71954,11
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	50889,03	51891,54	53635,02	53222,04
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14971,29	16007,20	15883,04	17117,09
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1312,00	1531,78	1377,03	1614,98
1.2	Амортизация	тыс. руб.	543,30	543,30	543,30	677,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	361,30	1320,00	381,32	1560,21

1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	361,30	1320,00	381,32	1560,21
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**68076,92**	**71293,82**	**71819,71**	**74191,92**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	14,13	14,80	14,91	15,40
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	4817,26	4817,26	4817,26	4817,26
6	Темп роста тарифа	%	5,47%	4,73%	0,74%	4,06%

МУП «ВКХ» г. Алексин ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Алексин в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.3. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район (в МО Бахметьевское) на 2021-2025 гг

МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район оказывает услугу водоснабжения в МО Товарковское и МО Бахметьевское с апреля 2017 года.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301835, Тульская обл., Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Энгельса, д. 5.

Почтовый адрес: 301835, Тульская обл., Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Энгельса, д. 5.

ИНН/КПП 7112028381/711201001

Система налогообложения*:* до 01.01.2020 предприятие применяло общую систему налогообложения, с 01.01.2021 переходит на упрощенную систему налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Водоканализационное хозяйство» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	73873	24894
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	84807	47953
3. Валовая прибыль (убыток)	-10934	-23059
4. Чистая прибыль (убыток), всего	-22754	-34901

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. № 11/1).

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий р-н по МО Товарковское входят следующие водозаборы:

- Насосная станция с. Малёвка (пос. Товарковский, каптаж);
- сл. Большак (пос. Товарковский);
- сл. Шахта 54(пос. Товарковский);
- сл. Зерноток(пос. Товарковский) (отключена);
- сл. Крапивенка (пос. Товарковский);
- сл. Поповка (с. Кузовка);
- сл. Атинёвка (с. Кузовка);
- сл. Свирёвка (с. Кузовка);
- сл. Жильцовка (с. Кузовка);
- сл. Конечная (с. Ломовка);
- сл. Новая (с. Ломовка);
- сл. Маркино (с. Ломовка);
- д. Васильевка;
- насосная «Городок».

Насосная станция сл. Малёвка (пос. Товарковский, каптаж)

В состав входят: каптаж, насосная станция 1 подъёма, два резервуара чистой воды ёмкостью по 700м^3 и насосные станции 2 подъёма и 3 подъёма.

Вода из каптажа перекачивается насосами станции 1 подъёма в резервуары чистой воды насосной станции 2 подъёма, далее перекачивается в резервуары чистой воды насосной станции 3 подъёма и подаётся в водопроводную сеть с.Малёвка.

Водозабор сл. Большак (пос. Товарковский)

В состав входят: артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор сл. Шахта 54(пос. Товарковский)

В состав входят: артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор сл. Крапивенка (пос. Товарковский)

В состав входят: 2 артезианские скважины (1 раб. и 1 рез.) два резервуара чистой воды ёмкостью по 100 м^{3}и насосная станция 2 подъёма.

Вода из скважины подаётся в резервуары чистой воды и из них сетевыми насосами 2 подъёма подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор сл. Поповка, сл. Атинёвка, сл. Атинёвка, сл. Жильцовка (с. Кузовка)

В состав входят: артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор сл. Конечная, сл. Новая, сл. Маркино (с. Ломовка)

В состав входят: артезианская скважины и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозаборы д. Васильевка, пос. Городок

В состав входят: артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть населённого пункта.

МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий р-н по МО Бахметьевское входят водозаборы:

- д. Кащеевка;
- п. Красный;
- с. Бахметьево (ул. Полевая);
- с. Бахметьево (школа);
- п.Кичевский;
- с. Кр. Буйцы;
- с.Богдановка (ЧРП);
- д.Селезнёвка;
- д. Берёзовка;
- д. Владимировка;
- с. Папоротка (ул. Центральная);
- с. Папоротка (сл. Прилипки);
- д. Гагарино (ЧРП);
- д. Муравлянка.

В состав каждого водозабора входит по одной артезианской скважине и одной водонапорной башне.

Вода из скважины поступает в водонапорную башню и из неё подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Общая протяжённость водопроводных сетей 103,886 км.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

До 1 января 2021 г. на услугу водоснабжения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район действуют тарифы в следующих размерах (в руб.):

	Тариф за 1 куб. м без НДС	Тариф за 1 куб. м с НДС
МО Товарковское	26,54	31,85
МО Бахметьевское	30,27	36,32

Средний взвешенный тариф по МО Товарковское и МО Бахметьевское	26,98	32,38

На 2021-2025 гг. предприятие вышло с предложением об утверждении по МО Товарковское и МО Бахметьевское единого тарифа на услугу водоснабжения. В связи с переходом на упрощенную систему налогообложения тариф с 1 января 2021 года составит 30,40 коп за 1 куб. м, т.е. для населения МО Товарковское тариф составится на 1,4%, МО Бахметьевское – 16,3%.

МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район вышло с предложением об утверждении с 1 июля 2021 года тарифа на услугу водоснабжения в размере 31,89 руб. за 1 куб. м. Снижение действующего тарифа на 1,5%

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия

Предложения МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2021 – 2025 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Ед. изм.	МКП «ВКХ» МО Богородицкий район
Подъем воды, в т.ч.:	тыс. $м^3$	884,40
- из поверхностных источников воды	тыс. $м^3$	355,68
- из подземных источников воды	тыс. $м^3$	528,72
Собственные нужды	тыс. $м^3$	4,40
Отпуск воды в сеть	тыс. $м^3$	880,00
Потери воды	тыс. $м^3$	392,00
Реализация воды	тыс. $м^3$	554,35
население	тыс. $м^3$	490,35
бюджет	тыс. $м^3$	20,70
прочие	тыс. $м^3$	43,30
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	490,93
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,558
Численность ОПП	ед.	24

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 31 руб. 30 коп. за 1 куб. м. Снижение действующего тарифа составляет 3,33%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 554,35 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по данным предприятия в количестве – **554,35 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 420,65 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 77,24 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **77,24 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 554,35 + 77,24 = **631,59 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы **от отпуска воды в сеть** составляют:

77,24/ 631,59 × 100 = **12,23 %.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия составляет 4,40 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составил 3,94 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **3,94тыс. м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды отдельно по каждому водозабору.

Расчёт подъёма воды принимается по минимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов, т.е. $К_1$ = 0,8.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 554,35 + 3,94 + 77,24 = **635,53 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды **от подъёма воды** составляет:

3,94/ 635,53 × 100 = **0,62 %**

Время работы артезианских насосов:

Т = $\frac{Q_{под}}{Q_{ном} \times 0{,}8} \times 10^3$ **,** где:

$Q_{ном}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

$Q_{под}$ – объем поднятой воды, тыс.м^3/год;
0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды и времени работы насосов представлен в таблице:

Наименование водозабора	Наименование оборудования	Т, час/год	$К_1$	$Q_{ном.}$, м^3/час	$Q_{под}$, тыс. м^3	$Q_р$, тыс.м^3
1	2	3	4	5	6	7
МО Товарковское						
Пос. Товарковский						
каптаж с. Малевка	ЦНС 300-120 **ЧРП**	1398,58	0,8	300	335,66	294,11
Сл. Большак	ЭЦВ 6-10-110	1556,25	0,8	10	12,45	10,91
Шахта 54	ЭЦВ 6-10-110	128,80	0,8	10	1,03	0,90
сл. Крапивенка	ЭЦВ 8-25-125	5355,00	0,8	25	107,10	93,85
Всего пос. Товарковский:					**456,24**	**399,77**
с. Ломовка						
сл. Конечная	ЭЦВ6-25-100	1612,00	0,8	25	32,24	28,25
сл. Новая	ЭЦВ 6-10-110	352,50	0,8	10	2,82	2,47
сл. Маркино	ЭЦВ 6-10-110	250,00	0,8	10	2,00	1,76
Всего с. Ломовка:					**37,06**	**32,48**
с. Кузовка						
сл. Поповка	ЭЦВ 6-10-110	2771,30	0,8	10	22,17	19,42
сл. Атинёвка	ЭЦВ 6-10-110	1017,50	0,8	10	8,14	7,13
сл. Свирёвка	ЭЦВ 6-10-110	726,30	0,8	10	5,81	5,09
сл. Жильцовка	ЭЦВ 6-10-110	2828,80	0,8	10	22,63	19,83
Всего с. Кузовка:					**58,75**	**51,47**
д. Васильевка	ЭЦВ 6-10-110	312,50	0,8	10	2,50	2,18
НС «Городок»	ЭЦВ 6-10-110	300,00	0,8	10	2,40	2,10
Всего нс «Городок»:					**4,90**	**4,28**
Всего МО Товарковское					***556,95***	***488,00***
МО Бахметьевское						
д. Кащеевка	ЭЦВ 6-10-110	64,55	0,8	10	0,52	0,44
пос. Красный	ЭЦВ 6-10-110	145,00	0,8	10	1,16	0,98
с. Бахметьево(ул. Полевая)	ЭЦВ 6-10-110	1166,25	0,8	10	9,33	7,88
с. Бахметьево (школа)	ЭЦВ 6-10-110	1133,75	0,8	10	9,07	7,66
п. Кичевский	ЭЦВ 8-25-125	797,50	0,8	25	15,95	13,47
с. Кр. Буйцы	ЭЦВ 6-10-110	701,25	0,8	10	5,61	4,74
с. Богдановка ЧРП	ЭЦВ 6-10-110	850,00	0,8	10	6,80	5,74
д. Селезнёвка	ЭЦВ 6-10-110	126,25	0,8	10	1,01	0,85
д. Берёзовка	ЭЦВ6-10-110	387,50	0,8	10	3,10	2,62
д. Владимировка	ЭЦВ 6-10-110	1147,50	0,8	10	9,18	7,75
д. Папоротка (ул. Центральная)	ЭЦВ 6-10-110	551,25	0,8	10	4,41	3,72

д. Папоротка (сл. Прилипки)	ЭЦВ 6-10-110	850,00	0,8	10	6,80	5,74
д. Гагарино ЧРП	ЭЦВ 6-10-110	522,50	0,8	10	4,18	3,53
д. Муравлянка	ЭЦВ 6-10-110	182,50	0,8	10	1,46	1,23
Всего МО Бахметьевское					***78,58***	***66,35***
ИТОГО:					***635,53***	***554,35***

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.1 «расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» - расходы материалы и горюче-смазочные материалы приняты с учетом фактического освоения в 2020 г. и индекса – дефлятора Минэкономразвития в размере 3,6%. Снижение по статье 21,1 тыс. руб.

Расчёт расхода электроэнергии

Так как технологическая схема водоснабжения не изменилась, расчёт объёма электроэнергии на 2021 год произведён по утверждённым данным на 2020 год.

МО Товарковское: отпуск в сеть – 610,00 тыс. $м^3$

расход электроэнергии – 490,93 тыс. кВт-ч

МО Бахметьевское: отпуск в сеть – 82,94 тыс. $м^3$

расход электроэнергии – 52,95 тыс. кВт-ч

Общий расход воды на отпуск в сеть составляет:

$Q_{общ} = 610,00 + 82,94 = 692,94$ тыс. $м^3$

Общий расход электроэнергии составляет:

$ЭЭ_{общ} = 490,93 + 52,95 = 543,88$ тыс. кВт-ч

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть по этим МО составит:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{543,88}{692,94} = \mathbf{0,7849\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

Объём электроэнергии на 2021 год составит:

$ЭЭ_{2021} = 631,59 \times 0,7849 = 495,735$ тыс. кВт-ч

В расчёт тарифа на 2021 год принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **495,735 тыс. кВт-ч.**

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 217 тыс. руб.;

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - приняты с учетом фактического освоения в 2020 г. и индекса –дефлятора Минэкономразвития в размере 3,6%. Снижение по статье 4,67 тыс. руб.

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность производственного персонала в количестве 21 человек определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного

хозяйства». Средняя месячная зарплата основных производственных рабочих составляет 16746 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для МУП «Хороший дом+» составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

1.7 «прочие производственные расходы» - приняты на уровне, предложенном предприятием.

2. «Ремонтные расходы»

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием, согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах.

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность ремонтного персонала в количестве 9 человек определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Средняя месячная зарплата ремонтного персонала составляет 19983 руб.

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 4 человек и средней месячной заработной платы в размере 23137 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 5264,67 тыс. руб.

3.7 «прочие административные расходы» - приняты на уровне, предложенном предприятием.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4. «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 635,53 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12) при заборе воды из р. Волга. Рост по статье 22,35 тыс. руб.;

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 1% от НВВ. Снижение по статье 5 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - расходы включены на уровне, предложенным предприятием.

Необходимая валовая выручка составит 17350,66 тыс. руб.

Общее снижение расходов составило 326,08 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16746 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**12105,84**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**12,23**		**0,7849**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2021 года и индексов

- дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 32,31 (рост 3,23%);

2023 год –33,36 (рост 3,25%);

2024 год – 34,45 (рост 3,27%);

2025 год – 35,58 (рост 3,28%) .

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "Водоканализационное хозяйство" МО Богородицкий район

	Наименование	**Единица измерения**	**2021 год упрощенка**	**очередной год 2021**	
			1 полугодие	**предложение предприятия**	**предложение рабочей группы**
1	2	3	5	6	7
1	**Производственные расходы**		**11100,19**	**11659,91**	**11317,14**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	801,93	851,90	830,80
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.			
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	677,99	719,30	702,40
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	123,94	132,60	128,40
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	4818,78	5105,85	4788,85
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	4818,78	5105,85	4788,85
	годовой объем	*тыс. кВт.ч*	*543,88*	*543,88*	*495,74*
	тариф за 1 кВт.ч	*руб.*	*8,86*	*9,39*	*9,66*
1.2.1	холодная вода	тыс. руб.			

1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	тыс. руб.	137,772	147,40	142,73
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	5283,13	5494,44	5494,44
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4057,7	4220,00	4220,00
	численность	*чел.*	*21*	*21*	*21*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*16101,98*	*16746,03*	*16746,03*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1225,43	1274,44	1274,44
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	58,58	60,32	60,32
	Прочие расходы	тыс. руб.	58,58	60,32	60,32
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**3839,40**	**3959,91**	**3959,91**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1131,34	1150,00	1150,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	2708,06	2809,91	2809,91
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	2079,92	2158,15	2158,15
	численность	*чел.*	*9*	*9*	*9*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*19258,52*	*19982,87*	*19982,87*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	628,14	651,76	651,76
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**1561,70**	**1618,30**	**1617,64**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0	0,00	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1390,50	1445,98	1445,97
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1067,97	1110,58	1110,58
	численность	*чел.*	*4*	*4*	*4,00*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*22249,38*	*23137,08*	*23137,08*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	322,53	335,40	335,40
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	171,20	172,32	171,67
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.			
3.7.2	Прочие расходы	тыс. руб.	171,20	172,32	171,67
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0**	**0,00**	**0,00**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**			
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0**	**0,00**	**0,00**
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**350,94**	**362,29**	**379,64**

7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	182,9	183,29	205,64
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	168,04	179,00	174,00
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**76,33**	**76,33**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренн. коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.		76,33	76,33
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**16852,22**	**17676,74**	**17350,66**
10	Годовой объем	тыс. куб. м	554,35	554,35	554,35
11	Тариф	руб./куб. м	30,40	31,89	31,30

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	0чередной год 2021
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**12045,52**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	6447,97
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	830,80
1.1.2	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	142,73
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч.:	тыс. руб.	5494,44
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	1274,44
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	3959,91
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	1617,64

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	очередной год 1 полугодие 2021	очередной год				
				2 полугодие 2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**350,94**	**379,64**	**411,53**	**448,04**	**489,87**	**537,83**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	350,94	379,64	411,53	448,04	489,87	537,83
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*182,90*	*205,64*	*236,49*	*271,96*	*312,75*	*359,67*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*168,04*	*174*	*175,04*	*176,08*	*177,12*	*178,16*

Расчет

тарифов на услугу водоснабжения методом индексации, оказываемую МКП "Водоканализационное хозяйство" МО Богородицкий район на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	очередной год 1 полугодие 2021	очередной год				
			план утвержденный	2 полугодие 2021	2022	2023	2024	2025
				план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3		5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**16852,23**	**17350,66**	**17911,54**	**18493,65**	**19098,19**	**19726,51**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	16852,23	17274,33	17832,16	18411,09	19012,33	19637,22
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	11682,51	12105,84	12464,17	12833,11	13212,97	13604,08
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%						
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4818,78	4788,85	4956,46	5129,94	5309,48	5495,32
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	350,94	379,64	411,53	448,04	489,87	537,83
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.						
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.						
1.2	Амортизация	тыс. руб.						
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.		76,33	79,38	82,56	85,86	89,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.						
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**16852,23**	**17350,66**	**17911,54**	**18493,65**	**19098,19**	**19726,51**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	30,4	31,30	32,31	33,36	34,45	35,58
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	554,35	554,35	554,35	554,35	554,35	554,35
6	Темп роста тарифа	%		2,96%	3,23%	3,25%	3,27%	3,28%

МКП «Водоканализационное хозяйство» Богородицкого района выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения..

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на водоснабжение для МКП «Водоканализационное хозяйство» Богородицкого района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.4. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на 2021-2025 гг

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на 2021-2025 гг.

МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район оказывает услугу водоотведения в МО Товарковское с апреля 2017 года.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301835, Тульская обл., Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Энгельса, д. 5.

Почтовый адрес: 301835, Тульская обл., Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Энгельса, д. 5.

ИНН/КПП 7112028381/711201001

Система налогообложения*:* до 01.01.2021 предприятие применяет общую систему налогообложения, с 01.01.2021 переходит на упрощенную систему налогообложения.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Водоканализационное хозяйство» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	73873	24894
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	84807	47953
3. Валовая прибыль (убыток)	-10934	-23059
4. Чистая прибыль (убыток), всего	-22754	-34901

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. № 11/1).

Краткая характеристика системы водоотведения

В систему водоотведения МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий р-н по МО Товарковское входят 3 канализационные насосные станции (КНС) и сети общей протяжённостью 20,971 км.

КНС № 1 ул. Трудовая− по канализационным сетям принимает стоки от населения ул. Энергетиков и микрорайона Дивный и перекачивает их на поля фильтрации.

КНС № 2 мкр. Дивный− по канализационным сетям принимает стоки от населения ул. Трудовая, школы № 17, детского сада, ДК «Сахарник» и нескольких индивидуальных предпринимателей и перекачивает их на поля фильтрации.

КНС №3 ул. Кирова− по канализационным сетям принимает стоки от населения ул. Кирова и перекачивает их на поля фильтрации.

Оставшиеся стоки по самотечным канализационным сетям поступают на КНС ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» и далее перекачиваются на поля фильтрации.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт по принятию стоков отсутствует и осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Расход электроэнергии осуществляется по показаниям счётчиков.

До 1 января 2021 г. на услугу водоотведения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район действуют тарифы в следующих размерах (в руб.):

	Тариф за 1 куб. м без НДС	Тариф за 1 куб. м с НДС
МО Товарковское	19,73	23,68

В связи с переходом на упрощенную систему налогообложения тариф на услугу водоотведения составит 21,45 руб. за 1 куб. м. Снижение действующего тарифа на 9,4%.

МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район вышло с предложением об утверждении с 1 июля 2021 года тарифа на услугу водоотведения в размере 26,94 руб. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 13,77%

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий р-н по МО Товарковское
Пропуск стоков, тыс. $м^3$	236,00	347,41
- от населения	211,60	301,73
- бюджет	2,20	5,71
- прочие	22,20	39,97
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	55,46	58,48
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/$м^3$	0,235	0,248
Численность ОПП, ед.	10	13

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 31 руб. 30 коп. за 1 куб. м. Снижение действующего тарифа составляет 3,33%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 347,41 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков на 2019 г, по данным предприятия, составил 236,00 тыс. м^3.

Резкое увеличение объёма приёма стоков связано с тем, что с 2021 года предприятие будет обслуживать абонентов, которых ранее обслуживало ООО «ТЕХНОПАРК Товарково».

Кроме того, у предприятия увеличится протяженность обслуживаемой канализационной сети на 6,17 км за счет передачи на обслуживание улиц пос. Товарково, ранее обслуживаемых ООО «ТЕХНОПАРК Товарково».

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по данным предприятия в количестве – **347,41 тыс. м^3.**

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

2. «Производственные расходы»:

1.1 «расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» - расходы на материалы приняты на уровне, предложенном предприятием.

Расчёт расхода электроэнергии

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков собственными канализационными насосными станциями.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times 0{,}8}$$, час/год., где:

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на КНС по данным предприятия, м^3/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:
ЭЭ = $N_{ном} \times 0,9 \times Т \times 10^{-3}$, тыс.кВт-ч., где:
$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса;
0,85 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Время работы дренажного насоса принято по данным предприятия.
Расчёт расхода электроэнергии и времени работы насосов представлен в таблице.

Наименование оборудования	$Q_{ном.}$ $м^3$/час	$Q_{ст}$, тыс.$м^3$/год	Т, час/год	$N_{ном}$, кВт	ЭЭ, тыс.кВт-ч
КНС № 1 ул. Трудовая					
СМ 100-65-200а/2	100	141,69	1771,125	20,5	32,68
Дренажный К 50-32-125			365	2,2	0,72
					33,40
КНС № 2 мкр. Дивный					
СМ 100-65-200а/2	100	70,23	877,875	20,5	16,20
Дренажный К 50-32-125			365	2,2	0,72
					16,92
КНС №3 ул. Кирова					
СМ 100-65-200/2	100	24,08	301	18,5	5,01
Дренажный К 50-32-125			365	2,2	0,72
					5,73
Всего:					**56,05**
Вспомагательная 5%					**2,80**
Итого:		**236,00**			***58,85***

Заявленный предприятием расход электроэнергии – 58,48 тыс. кВт-ч не может быть принят, т.к. в расчёте предприятия неверно рассчитано время работы насосов.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **58,85тыс.кВт-ч**,

Удельный расход электроэнергии:

$$\textbf{УР} = \frac{58,85}{236,00} = 0,249 кВт\text{-}ч/м^3.$$

1.2.1 «электроэнергия» - расход электроэнергии включен в соответствии с расчетами ГКУ ТО «Экспертиза». Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Рост по статье 6,76 тыс. руб.;

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - включены в соответствии с договором с ООО ««ТЕХНОПАРК Товарково».

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность производственного персонала в количестве 8 человек определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Средняя месячная зарплата основных производственных рабочих составляет 16807 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О

внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

4) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
5) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
6) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для МУП «Хороший дом+» составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

1.7 «прочие производственные расходы» - приняты на уровне, предложенном предприятием.

2. «Ремонтные расходы»

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы на ремонты включены согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах. Снижение по статье 1117,21 тыс. руб.

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность ремонтного персонала в количестве 4 человека определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Средняя месячная зарплата ремонтного персонала составляет 20989 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 396,01 тыс. руб.

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 1 человек и средней месячной заработной платы в размере 25346 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 1% от НВВ. Рост по статье 36,94 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - исключена в связи с отсутствием обоснования. Снижение по статье 72,8 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 7488,26 тыс. руб.

Общее снижение расходов составило 1870,25 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16807 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения для МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**5871,44**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**-**		**0,249**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

- Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2021 года и индексов дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 22,23 (рост 3,15%);

2023 год –22,93 (рост 3,15%);

2024 год – 23,65 (рост 3,15%);

2025 год – 24,40 (рост 3,15%).

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МКП "Водоканализационное хозяйство" МО Богородицкий район

	Наименование	**Единица измерения**	**2021 год упрощенка 1 полугодие**	**Очередной 2021 год**	
				предложение предприятия	**предложение рабочей группы**
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**2732,97**	**3966,14**	**3972,90**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	175,42	300,00	300,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	175,42	300,00	300,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	509,12	563,50	570,26
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	509,12	563,50	570,26
	объем	*тыс. кВт.ч*	*55,46*	*58,48*	*58,85*
	тариф за 1 кВт.ч	*руб.*	*9,18*	*9,64*	*9,69*
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	тыс. руб.		972,40	972,40
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	2019,96	2100,75	2100,75
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1551,43	1613,48	1613,48

	численность	*чел.*	*8*	*8*	*8*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*16160,73*	*16807,08*	*16807,08*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	468,53	487,27	487,27
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	28,46	29,49	29,49
	Прочие расходы	тыс. руб.	28,46	29,49	29,49
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**1460,03**	**4490,35**	**3045,22**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	514,13	2850,70	1733,49
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	945,90	1639,65	1311,73
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	726,50	1259,33	1007,47
	численность	*чел.*	*3*	*5*	*4*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*20180,56*	*20989*	*20989*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	219,40	380,32	304,26
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**761,57**	**792,02**	**396,01**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	761,57	792,02	396,01
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	584,92	608,31	304,16
	численность	*чел.*	*2*	*2*	*1*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*24371,67*	*25346,25*	*25346,25*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонал	тыс. руб.	176,65	183,71	91,85
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**37,24**	**37,20**	**74,14**
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	37,24	37,20	74,14
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**70,00**	**72,80**	**0,00**
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31Метод. указаний		70,00	72,80	
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**5061,80**	**9358,51**	**7488,26**

10	Годовой объем	тыс. куб. м	236,00	347,41	347,41
11	Тариф	руб./куб. м	21,45	26,94	21,55

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	очередной 2021 год
			план утвержденный
1	**Операционные расходы**		**5871,44**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	2430,24
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	300,00
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2100,75
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	1613,48
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	29,49
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	3045,20
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	396,00

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год					
			1 полугодие 2021	2 полугодие 2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**37,24**	**1046,54**	**1088,40**	**1131,94**	**1177,22**	**1224,30**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	972,40	1011,30	1051,75	1093,82	1137,57
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*		*972,4*	*1011,3*	*1051,7*	*1093,8*	*1137,6*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	37,24	74,14	77,11	80,19	83,40	86,73
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*37,24*	*74,14*	*77,106*	*80,19*	*83,40*	*86,73*

Расчет

тарифов на услугу водоотведения методом индексации, оказываемую МКП "Водоканализационное хозяйство" Богородицкого района, на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование		очередной год

		Ед. изм.	1 полугодие 2021	2 полугодие 2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	7	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5061,80**	**7488,24**	**7723,86**	**7966,99**	**8217,88**	**8476,79**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4991,80	7488,24	7723,86	7966,99	8217,88	8476,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4445,44	5871,44	6045,23	6224,17	6408,41	6598,10
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	509,12	570,26	590,22	610,88	632,26	654,39
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	37,24	1046,54	1088,40	1131,94	1177,22	1224,30
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	70,00					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5061,80**	**7488,24**	**7723,86**	**7966,99**	**8217,88**	**8476,79**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	21,45	21,55	22,23	22,93	23,65	24,40
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	236,00	347,41	347,41	347,41	347,41	347,41
6	Темп роста тарифа	%		0,49%	3,15%	3,15%	3,15%	3,15%

МКП «Водоканализационное хозяйство» Богородицкого района выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МКП «Водоканализационное хозяйство» Богородицкого района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.5. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» на 2021 год

МУП «Коммунальщик» оказывает услугу водоснабжения в пос. Грицовский Веневского района (ранее услугу оказывало ООО «Ресурсоснабжающая компания город Венев»). Предприятие образовано в августе 2014 г.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Коммунальщик»

Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6

Почтовый адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6

ИНН/КПП 7123502476/712301001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальщик» за 2018 -2019 годы характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, всего	66730	64775
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, всего	75481	81329
3. Валовая прибыль (убыток), всего	-8751	-16554

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения МУП «Коммунальщик» входит водозабор пгт Грицовский.

В состав водозабора входят: 5 артезианских скважин (2 рабочие, 3 в резерве), станция обезжелезивания, резервуар чистой воды емкостью 100м^3, насосы для промывки фильтров, два резервуара чистой воды емкостью по 500м^3 и насосная станция II подъема.

Вода из артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания. Со станции обезжелезивания часть воды поступает в резервуар емкостью 100 м3, из которого она промывочными насосами подается на очистку фильтров. Основная часть воды, поступает через бактерицидную установку в 2 резервуара чистой воды емкостью по 500 м^3. Из резервуаров сетевыми насосами станции 2 подъема вода подается в поселковую сеть.

Учет воды.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

По расходу электроэнергии ведется полный приборный учет.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Коммунальщик» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды по предложению предприятия – **298,9 тыс. м^3.**

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(397,1 – 298,9) / 397,1 х 100 = 24,73 %

Темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (в соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э).

Таким образом в расчет тарифа принимается объем реализации воды по расчету Экспертизы:

397,1 х 0,95 = **377,24 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 34,56 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **34,56 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 4,124 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 377,24 / (1 - 0,04124) – 377,24 = **16,23 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **16,23 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 377,24 + 16,23 = **393,47 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 377,24 + 34,56 + 16,23 = **428,03 тыс.м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 1,3148 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 393,47 × 1,3148 = **517,33 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **517,33 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 52,11 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,3148 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 428,03 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- плата за негативное воздействие на окружающую среду исключена, т.к. в представленных декларациях плата за негативное воздействие на окружающую среду предъявлена за выбросы, превышающие установленный лимит.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9972,57 тыс. руб., вместо установленной 10481,99 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 43 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 5,59%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**131,60**	**130,40**	**169,62**	**140,17**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	131,60	130,40	169,62	140,17
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*117,90*	*128,80*	*155,92*	*140,17*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*1,1*	*0,1*	*1,1*	
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*12,60*	*1,50*	*12,60*	

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Коммунальщик" (пос. Грицовский), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9903,10**	**9941,12**	**10481,99**	**9972,57**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9667,30	9751,02	10242,58	9804,17
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6262,56	6385,93	6600,49	6549,67
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3273,14	3234,69	3472,47	3114,33
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	131,60	130,40	169,62	140,17
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	175,10	175,10	175,10	168,40
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	60,70	15,00	64,31	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	60,70	15,00	64,31	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9903,10**	**9941,12**	**10481,99**	**9972,57**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	23,69	25,03	25,08	26,43
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	418,00	397,10	418,00	377,27
6	Темп роста тарифа	%	6,15%	5,67%	0,17%	5,59%

МУП «Коммунальщик» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.6. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Коммунальщик» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Коммунальщик» на 2021 год

МУП «Коммунальщик» оказывает услугу водоотведения в Веневском районе (ранее услугу оказывало ООО «Ресурсоснабжающая компания город Венев») с августа 2014 года.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Коммунальщик»
Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения
Юридический адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6
Почтовый адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6
ИНН/КПП 7123502476/712301001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальщик» за 2018 -2019 годы характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, всего	66730	64775
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, всего	75481	81329
3. Валовая прибыль (убыток), всего	-8751	-16554

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

г. Венев

В состав системы водоотведения г. Венев входят 2 канализационные насосные станции (КНС) и очистные сооружения.

Сточные воды самотеком поступают на канализационные насосные станции, которые перекачивают стоки на очистные сооружения. Очищенные стоки сливаются в р. Веневка.

В **пос. Метростроевский** в систему водоотведения входят 3 КНС и очистные сооружения.

Сточные воды самотеком поступают на канализационные насосные станции, которые перекачивают стоки на очистные сооружения. Очищенные стоки сливаются в р. Осетр.

пос. Грицовский

В состав системы водоотведения пос. Грицовский входят 2 канализационные насосные станции (КНС) и очистные сооружения.

Сточные воды самотеком поступают на канализационные насосные станции, которые перекачивают стоки на очистные сооружения. Очищенные стоки сливаются в р. Шат.

В остальных населенных пунктах сточные воды сливаются в отстойники, из которых они вывозятся на очистные сооружения предприятия.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по принятию стоков отсутствует.

Учет принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных организациями и других организаций осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Коммунальщик» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 1377,8 тыс. $м^3$.

Увеличение планового объема пропуска стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(1377,8 – 1363,68) / 1377,8 * 100 = **1,02 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (изменения) планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2019г.).

Таким образом в расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчетам Предприятия - **1377,8 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и

качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,9393 кВт-ч/м^3.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,9393 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1377,8 × 0,9393 = **1294,17 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1294,17 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 128,55 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,9393 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог, налог на имущество– включены с учетом фактических оплат за 2019 год.

- плата за негативное воздействие на окружающую среду исключена, т.к. в представленных декларациях плата за негативное воздействие на окружающую среду предъявлена за выбросы, превышающие установленный лимит.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 107 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 36736,29 тыс. руб., вместо установленной 37094,14 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2020 год в размере 26 руб.66 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,47%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**202,30**	**198,80**	**202,30**	**0,30**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	202,30	198,80	202,30	0,30
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*3,8*	*0,3*	*3,8*	*0,3*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*198,50*	*198,50*	*198,50*	

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Коммунальщик" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**35162,74**	**35481,58**	**37094,14**	**36736,29**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34790,04	35342,38	36707,97	36401,39
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	27158,06	27693,07	28623,52	28403,12
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7429,68	7450,51	7882,15	7997,97
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	202,30	198,80	202,30	0,30
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				

1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	128,40	49,20	128,40	227,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	244,30	90,00	257,77	107,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	244,30	90,00	257,77	107,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**35162,74**	**35481,58**	**37094,14**	**36736,29**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	24,50	26,02	25,84	26,66
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1435,45	1363,68	1435,45	1377,80
6	Темп роста тарифа	%	5,31%	6,22%	-0,69%	2,47%

МУП «Коммунальщик» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Коммунальщик» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.7. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» (МО г. Венев, Центральное) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» (МО г. Венев, Центральное) на 2021 год

МУП «Коммунальщик» оказывает услугу водоснабжения в Веневском районе (ранее услугу оказывало ООО «Ресурсоснабжающая компания город Венев».
Предприятие образовано в августе 2014 г.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: МУП «Коммунальщик»
Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6
Почтовый адрес: 301320, Тульская обл., г. Венев, ул. Карла Маркса, 6
ИНН/КПП 7123502476/712301001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «Коммунальщик» за 2018 -2019 годы характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг, всего	66730	64775
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, всего	75481	81329
3. Валовая прибыль (убыток), всего	-8751	-16554

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения МУП «Коммунальщик» входят водозаборы:

г. Венев

Снабжается водой с 2-х водозаборов: Городской водозабор и водозабор "Южный".

Водозаборы пос. Метростроевский, пос. Каменный снабжают водой одноименные поселки.

МО Центральное

с.Хрусловка
п.Васильевский
с.Студенец
д.Клин
п.Рассвет
д.Дедлово
д.Богоявленка
с.Анишино

сл. Озеренская
Б.Заломы
с.Прудищи
д.Поветкино
д.Рассылкино
д.Островки
с.Урусово
с.Гати

МО Грицовское
д.Касторня
п.Октябрьский
п.Бельковский

Городской водозабор

В состав входят 6 артезианских скважин (3 рабочие, 3 резервные) и 2 водонапорные башни емкостью 200м^3 и 15м^3.

Из 3-х артезианских (№ 1÷5) скважин вода поступает в водонапорную башню емкостью 200 м^3 и далее в городскую сеть.

Водозабор "Южный"

В состав входят 4 артезианские скважины (2 рабочие, 2 резервные), 2 резервуара чистой воды емкостью по 2000м^3, насосной станции 2 подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара чистой воды, и далее насосами станции 2 подъема подается в городскую сеть.

Водозабор пос. Метростроевский

Состоит из 2 артезианских скважин (1 рабочая, 1 резервная) и водонапорной башни емкостью 200 м^3.

Вода из скважины подается на водонапорную башню емкостью и далее в поселковую сеть.

Водозабор пос. Каменный

Состоит из артезианской скважины и водонапорной башни емкостью 15 м^3.

Вода из скважины подается на водонапорную башню и далее в поселковую сеть.

Водозаборы МО Центральное, МО Грицовское

Каждый водозабор состоит из артезианской скважины и водонапорной башни.

Вода из скважины подается на водонапорную башню и далее в поселковую сеть.

Учет воды и электроэнергии

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Коммунальщик» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на

долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Реализация воды на 2021 г. по предложению предприятия – **1326,3 тыс. м^3.**

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(1446,18 – 1326,3) / 1446,18 х 100 = 8,29%

Темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (в соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э).

Таким образом в расчет тарифа принимается объем реализации воды по расчету Экспертизы:

1446,18 х 0,95 = **1373,87 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 0,00 тыс.м^3. Объемы реализации воды, технологический процесс не изменились.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **0,00 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 8,82 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 1373,87 / (1 - 0,0882) – 1373,87 = **132,9 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **132,9 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1373,87 + 132,9 = **1506,77 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 1373,87 + 0,00 + 132,9 = **1506,77 тыс.м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс.

руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 1,0123 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1506,77 × 1,0123 = **1525,3 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1525,3 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – **1**53,63 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,0123 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 1506,77 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- транспортный налог, налог на имущество– включены с учетом фактических оплат за 2019 год.

- плата за негативное воздействие на окружающую среду исключена, т.к. в представленных декларациях плата за негативное воздействие на окружающую среду предъявлена за выбросы, превышающие установленный лимит.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 50 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 29401,36 тыс. руб., вместо установленной 31409,15 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2020 год в размере 21 руб. 40 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,49%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**695,88**	**714,50**	**906,92**	**688,93**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	695,88	714,50	906,92	688,93
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				*15,2*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*654,38*	*707,30*	*865,42*	*669,73*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*4,4*	*0,4*	*4,4*	*4*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*37,10*	*6,80*	*37,10*	

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Коммунальщик" (кроме пос. Грицовский), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**29578,49**	**29621,70**	**31409,15**	**29401,36**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	29056,89	29273,10	30871,13	29060,46

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	17866,21	18218,70	18830,28	18685,83
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10494,80	10339,90	11133,93	9685,70
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	695,88	714,50	906,92	688,93
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	258,60	293,60	258,60	290,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	263,00	55,00	279,42	50,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	172,10	55,00	182,85	50,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**29578,49**	**29621,70**	**31409,15**	**29401,36**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	19,43	20,48	20,63	21,40
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1522,30	1446,18	1522,30	1373,87
6	Темп роста тарифа	%	4,68%	5,40%	0,75%	4,49%

МУП «Коммунальщик» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Коммунальщик» (МО г. Венев, Центральное) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.8. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Хороший дом +» на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Хороший дом +» на 2021 – 2025 гг.

МУП «Хороший дом+» оказывает услугу водоснабжения в Дубенском районе с ноября 2016 г. (ранее услугу водоснабжения оказывало МУП «Хороший дом»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Хороший дом+»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301160, Тульская обл., Дубенский район, пос. Дубна, ул. Первомайская, д. 37.

Почтовый адрес: 301160, Тульская обл., Дубенский район, пос. Дубна, ул. Первомайская, д. 37.

ИНН/КПП 71255026504/712501001

ОГРН 1167154074119

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. № 11/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Хороший дом+» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	32958	34069
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	37307	27182
Чистая прибыль (убыток), всего	77	2927

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от услуги водоснабжения МУП «Хороший дом +» получены доходы в размере 24018 тыс. руб., расходы составили 24051 тыс. руб., убытки – 33 тыс. руб.

Краткая характеристика системы водоснабжения

На обслуживании МУП «Хороший дом+» находятся сети *общей протяжённостью 86,90 км* и сооружения системы водоснабжения, в которые входят:

- водозабор Дружба (пос. Дубна);
- водозабор ул. Первомайский (пос. Дубна);
- водозабор д. Надеждино;
- водозабор д. Протасово;
- водозабор д. Н-Павшино;
- водозабор д. Лобжа;
- водозабор Бабошино;
- водозабор с. Поречье;
- водозабор д. Гвардейский;
- водозабор с. Скоморошки;
- водозабор Школьная (с. Воскресенское);
- водозабор Рогова (с. Воскресенское);
- водозабор Почтовая (с. Воскресенское);

- водозабор Дьяково (с. Воскресенское);
- водозабор д. Красавка;
- водозабор д. Шатово;
- водозабор Лужное-1 (Лужное, Храбрищево);
- водозабор Лужное-2 (Лужное, Храбрищево);
- водозабор Храбрищево (Лужное, Храбрищево);
- водозабор с. Опочня (с. Опочня);
- водозабор с. Берковое (с. Опочня).

Водозабор «Дружба» (пос. Дубна)

В состав водозабора входят: 6 артезианских скважин (4 рабочие, 2 резервные), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, водонапорная башня и насосная станция 2-го подъёма.

Из артезианских скважин №№ 1, 2 и 3 вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Из артезианских скважин №№ 4, 5 вода непосредственно подаётся в поселковую сеть.

Из артезианской скважины № 6 вода поступает на водонапорную башню и из неё - в поселковую сеть.

Водозабор ул. Первомайская (пос. Дубна)

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (обе рабочие), и водонапорная башня.

Вода из артезианских скважин поступает на водонапорную башню. С водонапорной башни вода подаётся в поселковую сеть.

Водозабор д. Надеждино

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие) и 2 водонапорные башни.

Вода из каждой артезианской скважины поступает на водонапорную башню, из которых она подаётся в водопроводные сети потребителей.

Водозаборы д. Протасово

В состав водозаборов входит 3 артезианские скважины и 3 водонапорные башни.

Вода из артезианских скважин поступает на водонапорную башню и далее подаётся в поселковую сеть.

Водозаборы д. Ново-Павшино, д. Лобжа, д. Бабошино, с. Скоморошки, д. Красавка, д. Шатово

В состав водозаборов входит по 1 артезианской скважине и 1 водонапорной башне.

Вода из скважины поступает на водонапорную башню и далее подаётся в сеть.

Водозабор с. Поречье

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие) и 2 водонапорные башни.

Вода из каждой артезианской скважины поступает на водонапорные башни и из которых она подаётся в водопроводные сети потребителей.

Водозабор д. Гвардейский

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Водозабор с. Воскресенское

В состав водозабора входят 7 артезианских скважин (5 рабочих, 2 резервные) и 5 водонапорных башен.

Вода из артезианских скважин поступает на водонапорные башни ёмкостью по 25 м^3 и из них подаётся в поселковую сеть.

Водозабор с. Лужное, Храбрищево

В состав водозабора входят 5 артезианских скважин (все рабочие) и 5 водонапорных башен.

Вода из артезианских скважин поступает на водонапорные башни ёмкостью по 25 м^3 и из них подаётся в поселковую сеть.

Водозабор с. Опочня

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Объём потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями учитывается по приборам учёта, установленным нормативам и заключённым договорам.

Приборный учёт расхода электроэнергии организован по всем водозаборам и насосным станциям.

МУП «Хороший дом+» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 71 руб. 34 коп. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 203,5%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия на 2021-2025 г.г.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Хороший дом+» на 2021-2025 г.г.
Подъём воды, тыс. м^3	1127,41	794,23
Собственные нужды, тыс. м^3	11,27	7,94
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	1116,20	786,29
Потери воды, тыс. м^3	223,29	157,26
Реализация воды, тыс. м^3	892,91	629,03
население	752,07	511,58
бюджет	50,18	57,71
прочие	90,66	59,74
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	981,14	1003,18
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,879	1,276
Численность ОПП, ед	30	30

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что МУП «Хороший дом+» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 35 руб. 65 коп. за 1 куб. м. Рост тарифа составляет 1,7%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 629,03 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 629,03 тыс. $м^3$.

Обоснование снижения объёмов реализации воды предприятие не предоставило.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{892{,}91 - 629{,}03}{892{,}91} \times 100 = \mathbf{29{,}55}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013 г. № 1746-Э темп увеличения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 892,91 × 0,95 = 848,26 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа на 2021 год принимаем объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве **848,26 тыс. $м^3$**.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 157,26 тыс.$м^3$.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 101,61 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **101,61 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 848,26 + 101,61 = **949,87 тыс.$м^3$**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (101,61 тыс.$м^3$) составляют: 101,61/ 949,87 × 100 = **10,70 % от отпуска воды в сеть.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия составляет 7,94 тыс.$м^3$.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составил 7,11 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **7,11 тыс. м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из реализации воды по каждому населённому пункту.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 848,26 +7,11 + 101,61 = **956,98 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды (7,11 тыс.м^3) составляют: 7,11/ 956,98 × 100 = **0,74 % от подъёма воды.**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$, час/год, где:

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

В связи с тем, что приборный учёт подъёма воды отсутствует, принимается расчёт подъёма воды по минимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов. Минимальная производительность насосов составляет 80% от их номинальной производительности, т.е. K_1= 0,8.

Расчёт подъёма воды и времени работы насосов представлен в таблице:

Наименование водозабора	Наименование оборудования	$Q_{реал.год}$, тыс.м^3	Время работы час./год	K_1	$Q_{ном.}$, м^3/час	$Q_{под.год}$, тыс.м^3
1	2	3	4	5	6	7
В/з "Дружба" (п. Дубна)	ЭЦВ 10-65-110	152,32	3298,46	0,8	65	171,52
	ЭЦВ 8-40-90	0	0	0,8	40	0
	ЭЦВ 8-25-100	86,69	4881,50	0,8	25	97,63
	ЭЦВ 6-16-110	64,14	5642,97	0,8	16	72,23
	Всего:	*303,15*				*341,38*
В/з ул. Первомайск. (п. Дубна)	ЭЦВ 8-25-100	82,80	4662,00	0,8	25	93,24
	ЭЦВ 6-16-110	47,48	4177,34	0,8	16	53,47
	Всего:	*130,28*				*146,71*
Всего пос. Дубна:		***433,43***				***488,09***
В/з д. Надеждино	ЭЦВ 6-10-140	0	0	0,8	10	0
	ЭЦВ 6-16-110	22,88	2012,50	0,8	16	25,76
	Всего:	***22,88***				***25,76***
В/з д. Протасово	ЭЦВ 6-16-140	21,25	1869,53	0,8	16	23,93
скв. Ферма	ЭЦВ 6-10-110	0	0	0,8	10	0
ул. Шишкова	ЭЦВ 6-10-110	13,58	1911,25	0,8	10	15,29
	Всего:	***34,83***				***39,22***

В/з д. Н-Павшино	ЭЦВ 6-10-110	*24,65*	3688,00	0,8	10	*29,50*
В/з Лобжа	ЭЦВ 6-6,5-140	*9,67*	2092,00	0,8	6,5	*10,88*
В/з Бабошино	ЭЦВ 6-16-140	*16,60*	1460,16	0,8	16	*18,69*
В/з с. Поречье	ЭЦВ 8-25-100	*40,12*	2260,00	0,8	25	*45,20*
	ЭЦВ 8-25-100	*0*	0	0,8	25	*0*
	Всего:	***91,04***				***104,27***
В/з д. Гвардейский	ЭЦВ 6-16-140	20,61	1814,06	0,8	16	23,22
	ЭЦВ 6-10-110	9,83	1383,75	0,8	10	11,07
	Всего:	***30,44***				***34,29***
В/з с.Скоморошки	ЭЦВ 6-16-140	***15,16***	1333,59	0,8	16	***17,07***
В/з с.Воскресенское *Школьная*	ЭЦВ 8-25-100	30,71	1729,00	0,8	25	34,58
Рогова	ЭЦВ 8-25-100	41,88	2357,50	0,8	25	47,15
Почтовая	ЭЦВ 6-16-75	50,48	4440,63	0,8	16	56,84
Дьяково	ЭЦВ 6-6,5-105	4,39	950,00	0,8	6,5	4,94
	Всего:	***127,46***				***143,51***
В/з Красавка	ЭЦВ 6-10-110	***3,24***	426,25	0,8	10	***3,65***
В/з д. Шатово	ЭЦВ 6-10-110	***8,29***	1166,25	0,8	10	***9,33***
В/з Лужное-2	ЭЦВ 6-10-110	16,31	2296,25	0,8	10	18,37
В/з Лужное-1	ЭЦВ 6-10-110	20,62	2901,25	0,8	10	23,21
В/з Храбрищево	ЭЦВ 6-10-110	2,22	313,75	0,8	10	2,51
	Всего:	***39,15***				***44,09***
В/з с.Опочня	ЭЦВ 6-10-140	38,06	5358,75	0,8	10	42,87
В/з с.Берковое	ЭЦВ 6-10-110	4,28	603,75	0,8	10	4,83
	Всего:	***42,34***				***47,70***
ИТОГО		**848,26**				**956,98**

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

3. «Производственные расходы»:

1.1.2. «горюче-смазочные материалы» - годовой пробег включен по факту 2019 г. и

действующих цен на ГСМ. Снижение по статье 510 тыс. руб.;

Расчёт расхода электроэнергии

Загрузка электродвигателей артезианских насосов принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $К_2$ = 0,9, сетевых насосов станций 2-го подъёма – в зависимости от объёма перекачиваемой воды.

Время работы насосов расчётное.

Расчёт электроэнергии представлен в таблице:

Наименование водозабора	**Наименование оборудования**	**Время работы, час./год**	**$К_2$**	**Мощ-ность, кВт**	**Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч**
1	2	3	4	5	6
В/з "Дружба" (п. Дубна)	ЭЦВ 10-65-110	3298,46	0,9	32	95,00
	ЭЦВ 8-40-90	0	0,9	22	0

	ЭЦВ 8-25-100	4881,50	0,9	17	74,69
	ЭЦВ 6-16-110	5642,97	0,9	8	40,63
2-ой подъём	К 100-65-250	8760,00	0,195	45	76,87
	Всего:				*287,19*
В/з ул. Первомайск. (п. Дубна)	ЭЦВ 8-25-100	4662,00	0,9	11	46,15
	ЭЦВ 6-16-110	4177,34	0,9	8	30,08
	Всего:				*76,23*
Всего пос. Дубна:					***363,42***
В/з д. Надеждино	ЭЦВ 6-10-140	0	0,9	8	0
	ЭЦВ 6-16-110	2012,50	0,9	8	14,49
	Всего:				***14,49***
В/з д. Протасово	ЭЦВ 6-16-140	1869,53	0,9	11	18,51
скв. Ферма	ЭЦВ 6-10-110	0	0,9	5,5	0
ул. Шишкова	ЭЦВ 6-10-110	1911,25	0,9	5,5	9,46
	Всего:				***27,97***
В/з д. Н-Павшино	ЭЦВ 6-10-110	3688,00	0,9	5,5	18,25
В/з Лобжа	ЭЦВ 6-6,5-140	2092,00	0,9	4,5	8,47
В/з Бабошино	ЭЦВ 6-16-140	1460,16	0,9	11	14,46
В/з с. Поречье	ЭЦВ 8-25-100	2260,00	0,9	11	22,37
	ЭЦВ 8-25-100	0	0,9	11	0
	Всего:				***63,55***
В/з д. Гвардейский	ЭЦВ 6-16-140	1814,06	0,9	11	17,96
	ЭЦВ 6-10-110	1383,75	0,9	5,5	6,85
2-ой подъём	К 45/30	8760,00	0,087	7,5	5,72
	Всего:				***30,53***
В/з с.Скоморошки	ЭЦВ 6-16-140	1333,59	0,9	11	***13,20***
В/з с.Воскресенское *Школьная*	ЭЦВ 8-25-100	1729,00	0,9	11	17,12
Рогова	ЭЦВ 8-25-100	2357,50	0,9	11	23,34
Почтовая	ЭЦВ 6-16-75	4440,63	0,9	5,5	21,98
Дьяково	ЭЦВ 6-6,5-105	950,00	0,9	4,5	3,85
	Всего:				***66,29***
В/з Красавка	ЭЦВ 6-10-110	456,25	0,9	5,5	***2,26***
В/з д. Шатово	ЭЦВ 6-10-110	1166,25	0,9	5,5	**5,77**
В/з Лужное-2	ЭЦВ 6-10-110	2296,25	0,9	5,5	11,37
В/з Лужное-1	ЭЦВ 6-10-110	2901,25	0,9	5,5	14,36
В/з Храбрищево	ЭЦВ 6-10-110	313,75	0,9	5,5	1,55
	Всего:				***27,28***
В/з с.Опочня	ЭЦВ 6-10-140	5358,75	0,9	11	53,05
В/з с.Берковое	ЭЦВ 6-10-110	603,75	0,9	5,5	2,99
2-ой подъём	К 20/30	8760,00	0,271	4	9,50
	Всего:				***65,54***
Всего силовая э/э:					***680,30***
Вспомогательная 10%					68,03
ИТОГО общая э/э:					**748,33**

Расход силовой электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза - **748,33 тыс. кВт-ч.**

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021 г.– 1003,78 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. расчёт предприятия выполнен на другой подъём воды.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве **748,33 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$УР_р$ = 748,33 / 949,87 = **0,788 кВт-ч/м^3**

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 2073,34 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из фактической численности рабочих в количестве 9 чел. и средней зарплаты в размере 17985 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

7) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
8) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
9) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для МУП «Хороший дом+» составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

Снижение по статье составило 1139,61 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы» - включены с учетом фактического освоения в 2020 г. и индекса –дефлятора Минэкономразвития на 2021 г. в размере 3,6%. Снижение по статье 343,04 тыс. руб.

1.7 «прочие производственные расходы» - расходы на спецодежду, медосмотр включены с учетом нормативной численности, затраты на охрану, услуги по доставке материалов и оборудования включены в соответствии с заключенными договорами, расходы на ограждение зон санитарной охраны источников питьевого ограждения распределены срок эксплуатации. Снижение по статье 1546,82 тыс. руб.

2. «Ремонтные расходы»:

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием, согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э. Численность ремонтного персонала включена по факту 21 человек. Средняя месячная заработная плата ремонтного персонала составляет 24104 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 3386,84 тыс. руб.

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э .

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями» - расходы на информационные услуги включены с учетом фактического освоения. Снижение по статье 29,08 тыс. руб.;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 14 человек и средней месячной заработной платы в размере 25034 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 5264,67 тыс. руб.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4. «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 956,98 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12) при заборе воды из р. Волга. Снижение по статье 547,08 тыс. руб.;

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 1% от НВВ. Рост по статье 52,15 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - расходы включены на уровне, предложенным предприятием.

Необходимая валовая выручка составит 30242,91 тыс. руб.

Общее снижение расходов составило 14632,83 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17985 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Хороший дом+» на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

<table>
<tr><td>1.</td><td colspan="3">Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.</td><td>22320,88</td></tr>
<tr><td rowspan="3">2.</td><td colspan="4">Индекс эффективности операционных расходов</td></tr>
<tr><td>2022 год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="3">3.</td><td colspan="4">Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</td></tr>
<tr><td></td><td colspan="2">Уровень потерь воды (%)</td><td>Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)</td></tr>
<tr><td>2022 - 2025 годы</td><td colspan="2">10,7</td><td>0,788</td></tr>
</table>

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2021 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 36,81 (рост 3,25%);

2023 год –38,01 (рост 3,26%);

2024 год – 39,25 (рост 3,27%);

2025 год – 40,54 (рост 3,29%)

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Хороший дом+"

	Наименование	Единица измерения	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	2	3	4	5
1	**Производственные расходы**		**19303,43**	**13846,11**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1661,77	1307,26
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.		
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	1059,35	704,84
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	602,42	602,42
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	9122,61	7049,27
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	9122,61	7049,27
	годовой объем	*тыс. куб. м*	*1003,18*	*748,3*
	тариф за 1 кВт.ч	*руб.*	*9,09*	*9,42*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3668,59	2528,98
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2817,66	1942,38
	численность	*чел.*	*11*	*9*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*21346*	*17985*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	850,93	586,60
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	896,78	553,74
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	3953,68	2406,86
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	168,78	168,78
	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	3784,90	2238,08
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**11856,41**	**8469,57**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов	тыс. руб.	560,95	560,95
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	11295,46	7908,62
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	8675,47	6074,21
	численность	*чел.*	*23*	*21*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*31433*	*24104*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	2619,99	1834,41
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**12348,31**	**7054,47**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	192,11	163,03
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	108,58	108,58
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	83,53	54,45
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10740,51	5475,84
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	8249,24	4205,71
	численность	*чел.*	*27*	*14*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*25461*	*25034*

3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	2491,27	1270,13
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	29,4	29,40
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	32,7	32,70
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	1353,5	1353,50
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**		
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.		
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**1081,58**	**586,77**
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	835,73	288,77
7.6	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходах	тыс. руб.	245,85	298
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**286,00**	**286,00**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	286,00	286,00
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**44875,74**	**30242,91**
	Годовой объем	тыс. куб. м	629,03	848,26
11	Тариф	руб./куб. м	71,34	35,65

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план утвержденный
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**22320,88**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	6796,84
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1307,26
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2528,98
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	586,60
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	553,74
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	2406,86
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	168,78
1.1.6.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	2238,08
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	8469,57

1.3	Административные расходы	тыс. руб.	7054,47
1.4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**296,07**	**586,77**	**642,01**	**704,22**	**774,39**	**853,68**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	296,07	586,77	642,01	704,22	774,39	853,68
3.4	Водный налог	тыс. руб.	296,07	288,77	332,09	381,90	439,18	505,06
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		298	309,92	322,32	335,21	348,62

Расчет
тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Хороший дом+", методом индексации на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**31297,31**	**30242,92**	**31224,07**	**32241,34**	**33296,65**	**34392,11**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	31124,75	29956,92	30926,63	31932,01	32974,94	34057,53
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	22067,1	22320,88	22981,58	23661,8	24362,2	25083,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8761,58	7049,27	7303,04	7565,95	7838,33	8120,51

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	296,07	586,77	642,01	704,22	774,39	853,68
1.2	Амортизация	тыс. руб.						
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	172,56	286,00	297,44	309,34	321,71	334,58
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.						
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	172,56	286,00	297,44	309,34	321,71	334,58
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.						
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**31297,31**	**30242,92**	**31224,07**	**32241,34**	**33296,65**	**34392,11**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	35,05	35,65	36,81	38,01	39,25	40,54
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	892,91	848,26	848,26	848,26	848,26	848,26
6	Темп роста тарифа	%		1,71%	3,25%	3,26%	3,27%	3,29%

МУП «Хороший дом +» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Хороший дом +» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.9. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Хороший дом +» на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Хороший дом +» на 2021 – 2025 гг.

МУП «Хороший дом+» оказывает транспортировку сточных вод в Дубенском районе с ноября 2016 г. (ранее транспортировку сточных вод осуществляло МУП «Хороший дом»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Хороший дом+»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301160, Тульская обл., Дубенский район, пос. Дубна, ул. Первомайская, д. 37.

Почтовый адрес: 301160, Тульская обл., Дубенский район, пос. Дубна, ул. Первомайская, д. 37.

ИНН/КПП 71255026504/712501001

ОГРН 1167154074119

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. № 11/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Хороший дом+» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2018 г.**	**Факт 2019 г.**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	32958	34069
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	37307	27182
Чистая прибыль (убыток), всего	77	2927

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от транспортировки сточных вод МУП «Хороший дом +» получены доходы в размере 10094 тыс. руб., расходы составили 7986,9 тыс. руб., прибыль – 2107,1 тыс. руб.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

На обслуживании МУП «Хороший дом+» находятся сети, *общей протяжённостью 19,3 км* и сооружения системы транспортировки сточных вод, в которые входят:

1) **пос. Дубна**:

– две канализационные станции посёлка;

– сети транспортировки сточных вод.

Часть сточных вод самотёком, а часть через КНС «Фрунзе» поступает на канализационную насосную станцию КНС «ул. Пионерская», которая с помощью фекальных насосов перекачивает их в отстойники.

2) **с. Воскресенское**:

–канализационная станция посёлка;

– сети транспортировки сточных вод.

Сточные воды системой коллекторов самотёком поступают на канализационную насосную станцию. Перекачные (фекальные) насосы подают стоки в отстойники.

3) **с. Поречье**:

– канализационная насосная станция посёлка;

– сети транспортировки сточных вод.

Сточные воды системой коллекторов самотёком поступают на канализационную насосную станцию. Перекачные (фекальные) насосы подают стоки в отстойники.

В остальных населённых пунктах сточные воды поступают в выгребные ямы.

Приборный учёт по принятию стоков канализационными насосными станциями отсутствует.

Объём приёма стоков от населения, бюджетных и других организаций учитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт электроэнергии осуществляется по счётчикам, установленным на каждом объекте.

МУП «Хороший дом+» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 68 руб. 75 коп. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 232,7%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Хороший дом+» на 2021-2025 г.г.
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	486,72	332,28
население	358,27	272,07
бюджет	57,39	49,60
прочие	71,06	10,61
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	150,79	197,00
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,3098	0,593
Численность ОПП, штатных ед.	27	27

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что МУП «Хороший дом+» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 30 руб. за 1 куб. м. Рост тарифа составляет 1,52%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предложение предприятия на 2021 г. составляет 332,28 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска сточных вод за 2019 год, по данным предприятия, составил 332,28 тыс.м^3.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{486{,}72 - 332{,}28}{486{,}72} \times 100 = \mathbf{31{,}73\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп увеличения (снижения) планового объёма пропуска сточных вод по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2019} = 486{,}72 \times 0{,}95 = 462{,}38$ тыс.м^3

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **462,38 тыс. м^3.**

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

4. «Производственные расходы»:

1.1 «расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» - расходы материалы и горюче-смазочные материалы приняты на уровне, предложенном предпритием.

Расчёт расхода электроэнергии

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационными насосными станциями.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times K_1}$$, час/год., где

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на каждой КНС, м^3/год, по данным предприятия;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:

$ЭЭ = N_{ном} \times K_2 \times T \times 10^{-3}$, тыс. кВт-ч., где

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса;

K_2 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Время работы дренажного насоса принято по данным предприятия.

Расчёт расхода электроэнергии приведён в таблице:

Наименование	Q час.	N кВт	Т час/год	K_1 загр.	K_2 загр.	Q год тыс.м^3	ЭЭ год тыс. кВт-ч
1	2	3	4	5	6	7	8
Воскресенское							
СМ 100-65-200а-2	100	22	1290,13	0,8	0,9	103,21	25,54
Дубна							
ул. Фрунзе							
СМ 150-125-315/4	200	37	1470,88	0,8	0,9	235,34	48,98
ул. Пионерская							
СМ 150-125-315/4	200	37	1928,81	0,8	0,9	308,61	64,23
Поречье							
СМ 100-65-200б-2	80	18,5	790,00	0,8	0,9	50,56	13,15
ВСЕГО силовая электроэнергия							**151,90**
Вспомогательная электроэнергия 10 %							15,19
ИТОГО:						**462,38**	**167,09**

Общий расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 167,09 тыс. кВт-ч.

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021 г.– 197,00 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. расчёт предприятия выполнен на другой объём транспортировки сточных вод.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» - **167,09 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии:

$УР_р$ = 167,09 / 462,38 = 0,361 кВт-ч/м^3.

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 257,1 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из фактической численности рабочих в количестве 7 чел. и средней зарплаты в размере 17413 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

10) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
11) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
12) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для МУП «Хороший дом+» составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

Снижение по статье составило 1764,17 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы» - включены с учетом фактического освоения в 2020 г. и индекса –дефлятора Минэкономразвития на 2021 г. в размере 3,6%. Снижение по статье 183,39 тыс. руб.

2. «Ремонтные расходы»:

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием, согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э. Численность ремонтного персонала включена по факту 12 человек. Средняя месячная заработная плата ремонтного персонала составляет 23636 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 2697,72 тыс. руб.

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э .

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями» - расходы на информационные услуги, услуги связи и интернет включены с учетом фактического освоения. Снижение по статье 20,51 тыс. руб.;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 7 человек и средней месячной заработной платы в размере 24164 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 3032,56 тыс. руб.;

3.7 «прочие административные отходы» - включены документально подтвержденные расходы. Снижение по статье 219,35 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 1% от НВВ. Рост по статье 34,37 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - включены в соответствии с представленными расчетами. Снижение по статье 23,37 тыс. руб. .

Необходимая валовая выручка составит 13871,15 тыс. руб.

Общее снижение расходов составило 8978,5 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17413 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Хороший дом+» на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**11989,53**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**-**		**0,361**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2021 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 30,91 (рост 3,04%);

2023 год –31,85 (рост 3,04%);

2024 год – 32,82 (рост 3,04%);

2025 год – 33,82 (рост 3,04%) .

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП "Хороший дом+"

	Наименование	**Единица измерения**	**2021 г.**	
			предложение предпр.	**предлож. рабочей группы**
1	2	3	4	5
1	**Производственные расходы**		**7901,56**	**5696,91**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1034,70	1034,70
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	692,02	692,02
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	342,68	342,68
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1857,82	1600,72

1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1857,82	1600,72
	годовой объем	*тыс. кВт.ч*	*197*	*167,09*
	тариф	*руб.*	*9,43*	*9,58*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	3668,59	1904,42
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2817,66	1462,69
	численность	*чел.*	*11*	*7*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*21346*	*17413*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	850,93	441,73
1.6.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	541,52	358,13
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	798,93	798,93
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**8181,83**	**4669,40**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	238,00	238,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	7943,83	4431,40
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	6101,25	3403,53
	численность	*чел.*	*16*	*12*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*31777*	*23636*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	1842,58	1027,87
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**6496,37**	**3223,95**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	101,51	81,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	57,38	53,36
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	44,13	27,64
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5675,33	2642,77
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4358,93	2029,78
	численность	*чел.*	*16*	*7*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*22703*	*24164*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1316,40	612,99
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	15,56	15,56
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	17,29	17,29
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	686,68	467,33
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**102,89**	**137,26**
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	102,89	137,26
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**167,00**	**143,63**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	167,00	143,63
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**22849,65**	**13871,15**
10	Годовой объем	тыс. куб. м	332,38	462,38

11	Тариф	руб./куб. м	68,75	30,00 101,52

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план утвержденный
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**11989,53**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	4096,18
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1034,70
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1904,42
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	441,73
1.1.4	расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	358,13
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	798,93
1.1.6.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	798,93
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	4669,40
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	3223,95

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**137,26**	**142,75**	**148,46**	**154,40**	**160,57**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	137,26	142,75	148,46	154,40	160,57
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		0,00		0,0	0,0	0,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		137,26	142,75	148,46	154,40	160,57

Расчет тарифов на транспортировку сточных вод для МУП "Хороший дом+" на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15140,32**	**13871,14**	**14293,29**	**14728,36**	**15176,74**	**15638,84**

1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	15054,93	13727,51	14143,92	14573,01	15015,17	15470,81
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	13699,46	11989,5	12344,4	12709,8	13086,0	13473,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%						
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1355,47	1600,72	1656,745	1714,731	1774,747	1836,863
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		137,26	142,75	148,5	154,4	160,57
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	85,39	143,63	149,38	155,4	161,56	168,03
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.						
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	85,39	143,63	149,38	155,35	161,56	168,03
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.						
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15140,32**	**13871,14**	**14293,29**	**14728,36**	**15176,74**	**15638,84**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	29,55	30,0	30,91	31,85	32,82	33,82
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	512,34	462,38	462,38	462,38	462,38	462,38
6	Темп роста тарифа	%		1,52%	3,04%	3,04%	3,04%	3,04%

МУП «Хороший дом +» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «Хороший дом +» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.10. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район на 2021 год

МП «Водоканал» МО Богородицкий район оказывает услугу водоотведения в г. Богородицк с марта 2019 г. До марта 2019 г. услугу водоотведения оказывало МКП «Водоканализационное хозяйство» г. Богородицк.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МП «Водоканал» МО Богородицкий район
Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения
Юридический адрес: 301835, Тульская обл., г. Богородицк, ул. Ф. Энгельса, д. 5
Почтовый адрес: 301835, Тульская обл., г. Богородицк, ул. Ф. Энгельса, д. 5
ИНН/КПП 7112028832/711201001
Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 19 марта 2019 г. № 7/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МП «Водоканал» за 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	63575
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	61498
Чистая прибыль (убыток), всего	- 648

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

МП «Водоканал» предоставило уточнённый перечень установленного оборудования и состав сооружений системы водоотведения:

- произведена замена насосного оборудования на КНС-1
- изменена разбивка объёма пропуска стоков по категориям потребителей.

Система водоотведения Богородицкого МП «Водоканал» имеется только в г. Богородицке.

В состав системы водоотведения города входят: 4 канализационные насосные станции (КНС) и очистные сооружения.

Стоки самотёком поступают на канализационные насосные станции КНС №1, КНС №3 и КНС №4, которые перекачивают их на КНС №2. С КНС №2 стоки перекачиваются на очистные сооружения. Часть стоков поступает на ОС самотёком.

Очищенные стоки сбрасываются в р. Упёрта.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 45 400 м.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии

Приборный учёт пропуска стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.04.2019 года № 9/2 для МП «Водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Объём водоотведения на 2021 г., по данным предприятия, составит 1 900,00 тыс. м^3.

Фактический объём водоотведения за 2019 год, по данным предприятия, составил 1980,00 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **1 900,00 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчет тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2022 гг. – 0,879 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1 900,00 × 0,879 = 1 670,10 тыс. кВт-ч

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» **- 1 670,10 тыс. кВт-ч** (в т.ч. на вспомогательную электроэнергию 158,248 тыс. кВт-ч**).**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии в размере 0,879 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Амортизация – исключены амортизационные отчисления по основным средствам, приобретенным за счет бюджетных средств.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Транспортный налог, прочие налоги – определены в соответствии с действующим законодательством;

Плата за негативное воздействие на окружающую среду исключена в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Прибыль включена в размере 38 тыс. руб. на социальные выплаты, предусмотренные коллективными договорами.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 59095,8 тыс. руб., вместо установленной 60554,96 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 31 руб. 10 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 1,63%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**766,90**	**611,70**	**791,38**	**422,40**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	766,90	611,70	791,38	422,40

3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*		*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*46,3*	*46,3*	*46,3*	*46,3*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*420,60*	*253,40*	*420,60*	
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*300*	*312*	*324,48*	*376,10*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.				

Корретировка

тарифа на услугу водоотведения для МП "Водоканал" муниципального образования Богородицкий район на 2021 г.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**57424,55**	**58149,35**	**60554,96**	**59095,80**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	56480,45	57355,25	59599,81	59013,80
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	42954,07	43800,27	45271,89	44923,30
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12759,48	12943,28	13536,53	13668,10
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	766,90	611,70	791,39	422,40
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	744,10	744,10	744,10	44,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	200,00	50,00	211,05	38,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих	тыс. руб.	200,00	50,00	211,05	38,00

	Методических указаний					
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**57424,55**	**58149,35**	**60554,96**	**59095,80**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	29,00	30,60	30,58	31,10
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1980,00	1900,00	1980,00	1900,00
6	Темп роста тарифа	%		5,53%	-0,07%	1,63%

МП «Водоканал» МО Богородицкий выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.11. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район на 2021 год

МП «Водоканал» МО Богородицкий район оказывает услугу водоснабжения в г. Богородицк с марта 2019 г. До марта 2019 г. услугу водоснабжения оказывало МКП «Водоканализационное хозяйство» г. Богородицк.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: МП «Водоканал» МО Богородицкий район
Основной вид деятельности *:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения
Юридический адрес: 301835, Тульская обл., г. Богородицк, ул. Ф. Энгельса, д. 5

Почтовый адрес: 301835, Тульская обл., г. Богородицк, ул. Ф. Энгельса, д. 5
ИНН/КПП 7112028832/711201001
Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 19 марта 2019 г. № 7/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МП «Водоканал» за 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	63575
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	61498
Чистая прибыль (убыток), всего	- 648

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

МП «Водоканал» предоставило уточнённый перечень установленного оборудования и состав сооружений системы питьевого водоснабжения:

- произведена замена насосного оборудования на насосных станциях I – III подъёмов;
- дополнительно к станции водоподготовки Васильевского водозабора эксплуатируются установки очистки и обеззараживания воды на водозаборах м/рн Строителей, м/рн Лесной, м/рн Южный, м/рн Октябрьский, м/рн Горняк;
- в перечень водозаборов МО Иевлевское добавились д.Черняевка, д.Берёзовка;
- изменен объём расходов воды на нужды водоподготовки;
- изменена разбивка объёма реализации воды по категориям потребителей.

Предприятие снабжает питьевой водой потребителей г. Богородицк и МО Иевлево.
В систему водоснабжения МП «Водоканал» входят:

- Васильевский водозабор;
- водозабор н.п. Строителей;
- водозабор н.п. Октябрьский;
- водозабор н.п. Лесной;

- водозабор н.п. Горняк;
- водозабор н.п. Южный;
- водозабор м-он Суходольский;
- водозабор насосная Очистных сооружений;
- водозаборы МО Иевлево.

г. Богородицк

Васильевский водозабор

В состав водозабора входят: 8 артезианских скважин (6 рабочие, 2 резервные), станция обезжелезивания, водонапорная башня ёмкостью 100 м^3, два резервуара чистой воды ёмкостью по 2000 м^3, насосная станция 2 подъёма и насосные станции 3 подъёма (н/ст.№ 2 и н/ст Ждановская).

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания. Очищенная вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 2000 м^3, из которых она насосами насосной станции 2 подъёма подаётся частично в городскую сеть, частично на насосные станции 3 подъёма №2 и Ждановская.

Водозабор м/рн. Строителей (н/ст. №4)

В состав входят: 1 артезианская скважина, установка очистки и обеззараживания воды, резервуар чистой воды ёмкостью 300 м^3, насосная станция 2 подъёма и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины через установку очистки воды поступает в резервуар чистой воды, из которого сетевым насосом станции 2 подъёма подается на водонапорную башню и в водопроводную сеть населенного пункта.

Водозабор м/рн. Лесной (н/ст. №5)

В состав входят: 1 артезианская скважина, установка очистки и обеззараживания воды и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины через установку очистки воды поступает в водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор м/рн. Южный (н/ст. №6)

В состав входят: 1 артезианская скважина и установка очистки и обеззараживания воды.

Вода из артезианской скважины через установку очистки воды подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор м/рн. Октябрьский (н/ст. №7)

В состав входят: 2 артезианские скважины (обе рабочие), установка очистки и обеззараживания воды, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 300 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианской скважины через установку очистки воды поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевым насосом станции 2 подъёма, подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор м/рн. Горняк (н/ст. №9)

В состав входят: 2 артезианские скважины (обе рабочие), установка очистки и обеззараживания воды и водонапорная башня.

Вода из артезианских скважин через установку очистки воды поступает в водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор м/рн. Суходольский

В состав входят: артезианская скважина, резервуары чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианской скважины поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевым насосом станции 2 подъёма подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор Насосная Очистных сооружений

В состав входят: 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозаборы МО Иевлево

- водозабор сл.Горное;
сл. Болаево;
сл. Низовое;
д. Черняевка;
д. Черняевка;
с. Новопокровское (стан);
с. Новопокровское (школа);
д. Горки;
д. Кобылинка;
д. Мщищи;
д. Стёпановка;
д. Щегловка;
д. Берёзовка.

В состав каждого водозабора входят 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Общая протяжённость водопроводных сетей 182 200 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

На водозаборах г. Богородицк частично имеется технологический учёт по подъёму и отпуску воды.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется счётчиками.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.04.2019 года № 9/2 для МП «Водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 1890,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 1990,00 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **1 890,00 тыс. м^3.**

Подъём воды

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) составляет 1% от поднятой воды.

$Q_{сн} = 0,01 \times Q_{под} + Q_ф$, тыс. м^3;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения принимаем 20 % от объёма поднятой воды за минусом расхода воды на собственные нужды.

$Q_{пот} = 0,2 \times (Q_{под} - Q_{сн})$, тыс. м^3;

$Q_{под} = Q_р / 0,792 + Q_ф$

$Q_р$ – объём реализации по данным предприятия;

$Q_ф$ – объём воды на промывку фильтра (по данным предприятия составляет 30,00 тыс. м^3);

0,792 – переводной коэффициент, учитывающий расход воды на собственные нужды и неучтённые расходы и потери воды.

$Q_{под} = 1\,890,00 / 0,792 + 30,00 =$ **2 416,36 тыс. м^3**

Расход воды на собственные нужды

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. в размере 1 % от поднятой воды и расхода воды на промывку фильтров станции обезжелезивания в количестве 30,00 тыс.м^3 (по данным предприятия).

$Q_{сн} = (Q_{под} - Q_ф) \times 0,01 + Q_ф$

Общий расход на собственные нужды:

$Q_{сн} = (2\,416,36-30,00) \times 0,01 + 30,00 =$ **53,86 тыс.м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. в размере 20,0 % от объёма поднятой воды за минусом расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот} = 0,2 \times (Q_{под} - Q_{сн}) = 0,2 \times (2\,416,36 – 53,86) =$ **472,50 тыс.м^3**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.
$Q_{отп}$ = 1 890,00 + 472,50 = **2 362,50 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода

регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчет тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,963 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 2 362,50 × 0,963 = 2 275,09 тыс. кВт-ч

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» **- 2 275,09 тыс. кВт-ч** (в т.ч. на вспомогательную электроэнергию 22,95 тыс. кВт-ч**).**

Амортизация рассчитана в соответствии с действующим законодательством.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Транспортный налог, прочие налоги – определены в соответствии с действующим законодательством;

Водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 2416,36 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12).

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 55381,11 тыс. руб., вместо установленной 55903,03 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 29 руб. 30 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,47%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержден.	план утвержден.	план утвержден.	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2401,38**	**1993,12**	**2826,85**	**2525,93**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	961,69	990,54	1040,16	1040,10
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*961,69*	*990,54*	*1040,16*	*1040,10*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1439,69	1002,58	1786,69	1485,83
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*969,69*	*952,58*	*1282,42*	*1019,23*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*50*	*50*	*50*	*52,5*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*420*		*454,27*	*414,10*

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения для МП "Водоканал" муниципального образования Богородицкий район на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержден.	план утвержден.	план утвержден.	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**52645,28**	**53008,30**	**55903,03**	**55375,36**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	52082,08	52653,10	55314,53	55047,77
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	31497,50	32118,00	33197,12	32941,51
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	18183,20	18541,98	19290,56	19580,33
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2401,38	1993,12	2826,85	2525,93
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	253,20	253,20	253,20	252,50
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	310,00	102,00	335,30	75,09

1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	310,00	102,00	335,30	75,09
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**52645,28**	**53008,30**	**55903,03**	**55375,36**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	26,45	28,05	28,09	29,30
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1990,00	1890,00	1990,00	1890,00
6	Темп роста тарифа	%		6,02%	0,16%	4,47%

МП «Водоканал» МО Богородицкий выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МП «Водоканал» МО Богородицкий район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.12. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО» Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

ООО «Новомосковский городской водоканал» **оказывает** услугу водоотведения в МО г. Новомосковск.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Новомосковский городской водоканал»

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Почтовый адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Новомосковский городской водоканал» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3378117	334742
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	375705	329777
3. Валовая прибыль(убыток)	-378946	14965
4. Чистая прибыль (убыток), всего	-5519	-3950

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Водоотведение г. Новомосковска осуществляется 9-ю перекачными насосными станциями, сетями водоотведения и очистными сооружениями.

Стоки, принимаемые от населения и промышленных предприятий, перекачными насосными станциями, расположенными в различных районах города, передаются на собственные очистные сооружения (переданные от ООО «НКЭ» в 2017 году) и ОАО НАК «Азот».

Протяжённость сетей водоотведения составляет 197 км.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт пропуска стоков существует на ОСК, по остальным объектам отсутствует.

Учёт принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт электроэнергии осуществляется по электросчётчикам

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Новомосковский городской водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

В связи с отсутствием приборов учёта по пропуску стоков фактические объёмы по стокам определить невозможно.

Приборный учет по приему стоков на очистку имеется на собственных очистных сооружениях и ОС ОАО НАК «Азот».

Планируемый на 2021 год объем стоков, подлежащий очистке на очистных сооружениях 7901,69 тыс. м3.

При определении объёма стоков, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Снижение планового объёма реализации воды на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(8385,87 – 7901,69) / 8385,87 × 100 = 5,7738 %

При определении объёма стоков, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

8385,87 – (8385,87 /100 × 5) = 7966,58 тыс. м3.

В расчёт тарифа предлагаем включить объём принятых стоков – **7966,58 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г. – 0,64 кВт-ч/м3.

$ЭЭ_{2021}$ = 7966,58 × 0,64 = 5098,61 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – 5098,61 тыс. кВт-ч.

В т.ч. электроэнергия на вспомогательное производство составляет – 255,940 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,64 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен

исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- услуги по очистке стоков включены в соответствии с заключенным договором с АО НАК «Азот» и тарифу на 2021 год;

- транспортный налог, налог на имущество, плата за негативное воздействие на окружающую среду – включены с учетом фактических оплат за 9 месяцев 2020 года;

- арендная плата, лизинговые платежи – включены в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 337,37 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 138351,8 тыс. руб., вместо установленной 142990,06 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 17 руб. 37 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,43%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**50005,29**	**52950,17**	**55392,54**	**50539,17**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
2.10	*Услуги по водоотведению*	*тыс. руб.*	*47419,04*	*48214,00*	*52782,08*	*45803,00*
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	408,38	432,59	432,59	432,59
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*53,78*	*53,78*	*53,78*	*53,78*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*		*24,21*	*24,21*	*24,21*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*354,60*	*354,60*	*354,60*	*354,60*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	2177,87	4303,58	2177,87	4303,58

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Новомосковский городской водоканал", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021

			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**134397,69**	**139440,19**	**143014,58**	**138351,91**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	133592,72	138971,91	142189,36	137863,43
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	55464,48	56557,13	56961,71	58007,25
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	28122,45	29464,61	29835,11	29317,01
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	50005,79	52950,17	55392,54	50539,17
1.2	Амортизация	тыс. руб.	477,42	130,90	477,72	151,11
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	327,55	337,38	347,50	337,37
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	327,55	337,38	347,50	337,37
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**134397,69**	**139440,19**	**143014,58**	**138351,91**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	15,57	16,63	16,57	17,37
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	8631,00	8385,87	8631,00	7966,58
6	Темп роста тарифа	%		6,80%	-0,36%	4,43%

ООО «Новомосковский городской водоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Новомосковский городской водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.13. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

ООО «Новомосковский городской водоканал» оказывает услугу водоснабжения в МО г. Новомосковск.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Новомосковский городской водоканал»

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Почтовый адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Новомосковский городской водоканал» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3378117	334742
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	375705	329777
3. Валовая прибыль(убыток)	-378946	14965
4. Чистая прибыль (убыток), всего	-5519	-3950

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения входят следующие водозаборы:

Шатовский;

Любовский;

Юдинский;

Белоколодезный;

Бельцевский;

Город;

Северный участок;

ст. Сборная;
пос. 26 шахты;
пос. Шамотный;
Гипсовый участок.
ст. Ключевка;
Эти водозаборы снабжают водой г. Новомосковск.
пос. Маклец;
д. Красное Гремячево.

Шатовский водозабор

Шатовский водозабор расположен на берегу Шатовского водохранилища, в 10 км от города. В состав входит 14 артезианских скважин (11 рабочие, 2 резервные, 1 тампонаж).

С 11-ти артезианских скважин вода поступает в два резервуара, по 500 м^3 каждый. В эти резервуары приходит часть воды с третьего подъема Белоколодезного водозабора.

Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъема подается на станцию обезжелезивания 3 подъема. На станции обеззараживания вода хлорируется и поступает в 5 резервуаров общим объемом 3050 м^3, из которых вода сетевыми насосами станции 3 подъема подается в сеть города.

Любовский водозабор

Любовский водозабор расположен по берегам реки Любовка, в 10-ти км. от города. Водозабор был принят в эксплуатацию в 1964 г.

В состав входят 12 артезианских скважин (11 резервные, 1 не рабочая).

В настоящее время не работает.

Юдинский водозабор

Юдинский водозабор, расположенный в Веневском районе, находится в 36 км от города. Начало эксплуатации Юдинского водозабора - 1964г. В комплекс входят 24 артезианские скважины (15 рабочие, 3 резервные, 6 не рабочие).

Из 10-ти артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м^3 и из них сетевыми насосами станции 2 подъема подается на станцию обезжелезивания 3 подъема.

Вода с 5-ти скважин (№№15-19) через промежуточный резервуар емкостью 25 м^3 поступает в резервуар чистой воды емкостью 250 м^3 и из него сетевыми насосами станции 2 подъема подается в резервуары чистой воды 3 подъема общей емкостью 7500 м^3.

Умягченная вода со станции обезжелезивания поступает в резервуары чистой воды. Из резервуаров умягченная и чистая вода сетевыми насосами станции 3 подъема подается в резервуар чистой воды 4 подъема емкостью 3000 м^3. До подачи воды в резервуар 4 подъема часть воды по отдельным водоводам отпускается потребителям: НАК «Азот», деревни Урусово, Прудки, Богдановка.

Из резервуара вода сетевыми насосами 4 подъема подается в городскую сеть.

Белоколодезный водозабор

Белоколодезный водозабор расположен в Новомосковском районе, около д.Ольховец, в 35 км от города. Водозабор принят в эксплуатацию в 1983г.

В состав входит 28 артезианских скважин (17 рабочие, 4 резервные, 7 не рабочие).

Из артезианских скважин вода подается на станцию обезжелезивания. После станции обезжелезивания вода хлорируется и поступает в два резервуара по 1000 м^3 каждый. Из резервуаров вода подается сетевыми насосами станции 2 подъема в два резервуара по 6000 м^3 каждый станции 3 подъема. Отсюда, часть воды по отдельному водоводу подается на 2-ой подъем Шатовского водозабора, остальная вода поступает в сеть города.

Бельцевский водозабор

Бельцевский водозаборный узел построен в рамках реализации проекта «Реконструкция и замена объектов водоснабжения Новомосковского промышленного района» («Большая вода»). ВЗУ проектной производительностью 32000 м3/сут.

В мае 2018 г. пущен в эксплуатацию в составе 12-ти артезианских скважин (Южный участок) из 24 скважин по проекту.

Скважины каптируют воды окско-тарусского водоносного горизонта. Вода окско-тарусского водоносного горизонта соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по всем показателям.

Павильоны скважин Южного участка типовые, выполнены из сэндвич-панелей, оборудованы водопогружными насосами, шкафами управления насосами и электрообогревателями. Все скважины оборудованы погружными насосами ЭЦВ 10-65/90. Устья скважин оборудованы манометрами, кранами для отбора проб, приборами учета, вантузами.

ЗСО 1-го пояса спланирована, огорожена забором из металлопрофиля.

Все скважины ВЗУ охвачены системой диспетчеризации. Контролируются следующие параметры:

контроль работы и управление погружного насоса;
измерение давления воды на выходе;
измерение температуры в помещении;
управление двумя нагревателями павильона по 1 кВт;
технический учет объема воды;
параметры выходного напряжения;
параметры тока;
технический учет электроэнергии.

В связи с изменением проекта вода была направлена вновь построенной насосной станцией в районе д. Грибовка на насосную станцию 2-го подъема Юдинского водозабора и далее – с использованием мощностей данного объекта - в город Новомосковск: в сторону ул. Мира, Молодежная. При этом остановлены в резерв существующие арт. скважины: 17 скв. Юдинского водозабора; 3 скв. водозабора Гипсового пос., 3 скв. Заводского района.

Город

В состав входит 1 скважина.

Из скважины (скв. №124) вода подается в городскую сеть.

Северный участок

Северный участок (г.Новомосковск-Северный) расположен в 12 км от г. Новомосковска и обеспечивается водой автономно из 4 артезианских скважин. Эксплуатируется с 1930г.

Водозабор Северного участка состоит из 2 насосных станций:

№3 и №5:

Насосная станция №3

В состав входят 2 скважины и станция 2 подъема.

Из 2 артезианских скважин (скв. №3 и 3б) вода поступает в резервуар чистой воды емкостью 500м^3, из которого сетевыми насосами станции 2 подъема подается в городскую сеть.

Насосная станция №5

В состав входят 2 скважины.

Из скважины №5а вода подается непосредственно в город.

Из скважины №5 вода поступает на станцию 2 подъема и сетевыми насосами станции 2 подъема подается в городскую сеть.

Поселок 26 шахты

Снабжается водой из 2 артезианских скважин (обе рабочие), которые подают воду непосредственно в поселковую сеть.

Поселок Шамотный

Снабжается водой из 2 отдельно стоящих артезианских скважин (1 рабочая, 1 резервная), которые подают воду непосредственно в поселковую сеть.

Гипсовый участок

Обеспечивается водой из 3 артезианских скважин (2 рабочие, 1 резервная).

Вода с артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания. Со станции обезжелезивания вода подается в 3 резервуара чистой воды емкостью по 300 м^3, и из них насосами станции 2 подъема подается в городскую сеть.

Ст. Ключевка

Имеет 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 не рабочая), вода из которых поступает на станцию обезжелезивания. Вода со станции обезжелезивания поступает в резервуар чистой воды емкостью 1000 м^3, из которого сетевыми насосами насосной станции 2 подъема подается в городскую сеть.

Ст. Сборная и ст. Северная

Имеют по одной рабочей артезианской скважине, которые непосредственно подают воду в городскую сеть.

Поселок Маклец

Имеется две артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная). Вода из скважины поступает в два резервуара емкостью по 390 м^3, из которых сетевым насосом станции 2 подъема подается в сеть поселка.

д. Красное Гремячево

набжается водой из 1 артезианской скважины, вода подаётся непосредственно в сеть.

В настоящее время не работает

Высотный перепад по территории г. Новомосковска составляет 34 м., поэтому в составе разветвляющей сети имеются 10 повысительных насосных станций.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 413 км.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по отпуску воды в городскую сеть отсутствует в связи с тем, что водосчетчики не поверены и в настоящее время выдают недостоверные показания.

Учет поднимаемой артскважинами воды ведется по водосчётчикам, оснащение предприятия приборами учёта воды составляет 90 %. При отсутствии учёта, подъём воды определяется переносным расходомером «Днепр-7». Замеры фактического подъёма воды на каждой артскважине выполняются ежемесячно.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и водосчетчикам, установленным у потребителей.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Новомосковский городской водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Планируемый на 2021 год объем водоснабжения = 7901,69 тыс. м3.

При определении объёма водоснабжения, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций.

При определении объёма водоснабжения, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

$$\frac{8060{,}982 - 7901{,}69}{8060{,}982} \text{ x } 100 = 1{,}98\ \%$$

что менее 5 %

В расчёт тарифа на услугу водоснабжения, предлагаем принять плановый объём реализации – **7901,69 тыс. м^3**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 11,0 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{от}$ = 7901,69 / (1– 0,11) – 7901,69 = 976,6134 т.м^3

В расчёт тарифа включается объём потерь – **976,6134 т.м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 7901,69 + 976,6134 = **8878,3034 тыс.м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расчёт выполнен согласно Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке № 640 от 17.10.2014.

Составляет по данным предприятия – 2216,8 т. м^3..

в т.ч.

на водоподготовку – 2091,1 т. $м^3$..

хозяйственно- бытовые нужды – 12,6 т. $м^3$..

утечки(потери) до подачи в сеть – 113,2 т. $м^3$..

Согласно разделу 9 п. 9.6 СП 31.13330.2012 на водоподготовку может быть заложено 10 – 14 % от отпуска воды в сеть.

Отпуск воды в сеть составляет **8878,3034 т. $м^3$.**

8878,3034 × 14% = **1242,9625 т. $м^3$.**

Расход воды на собственные нужды и потери до подачи в сеть составит:

1242,9625 + 12,6 + 113,2 = **1368,7625 т. $м^3$.**

Подъем воды

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов)

$Q_{под}$ = 7901,69 + 976,6134 + 1368,7625 = **10247,0659 тыс. $м^3$.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.

Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/ $м^3$

$УР_{р.}$= 2,52 кВт-ч/м3.

Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/ $м^3$

$УР_{от.}$= 2,239 кВт-ч/м3.

ЭЭ = 8878,3034 × 2,239 = 19878,5213 тыс. кВт-ч.

В т.ч.

Вспомогательная электроэнергия – 510,73 т. кВт-ч.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход электрической энергии **– 19878,5213 кВт-ч/$м^3$.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 2,239 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 10247,06 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- услуги по теплоснабжению включены в соответствии с заключенными договорами с учетом корректировки тарифов на 2021 год;

- транспортный налог, налог на имущество – включены с учетом фактических оплат за 9 месяцев 2020 года;

- арендная плата, лизинговые платежи – включены в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 444,57 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 247228,64 тыс. руб., вместо установленной 243134,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 31 руб. 29 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 5,1%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9089,58**	**9015,11**	**10470,01**	**12569,35**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	1524,45	852,30	1648,85	874,15
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*1524,45*	*852,3*	*1648,85*	*874,15*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4093,28	4690,96	5349,31	5220,05
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*73,5*	*134,31*	*73,5*	*134,31*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*3894,68*	*4437,31*	*5150,71*	*4966,40*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*44,54*	*56,5*	*44,54*	*56,5*

3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*80,56*	*62,84*	*80,56*	*62,84*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	3471,85	3471,85	3471,85	6475,15

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Новомосковский городской водоканал", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**229273,96**	**239980,49**	**243134,50**	**247228,61**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	226054,03	236929,88	239870,49	244287,94
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	111980,76	114186,76	118023,28	117019,53
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	104983,69	110724,71	111377,20	114699,06
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	9089,58	12018,41	10470,01	12569,35
1.2	Амортизация	тыс. руб.	2496,10	2438,67	2496,10	2496,10
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	723,83	611,94	767,91	444,57
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	723,83	611,94	767,91	444,57
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**229273,96**	**239980,49**	**243134,50**	**247228,61**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	27,92	29,77	29,6	31,29
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	8213,00	8060,98	8213,00	7901,69
6	Темп роста тарифа	%		6,63%	-0,57%	5,10%

ООО «Новомосковский городской водоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Новомосковский городской водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.14. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для ООО «Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для ООО «Новомосковский городской водоканал» на 2021 год

ООО «Новомосковский городской водоканал» осуществляет очистку сточных вод в МО г. Новомосковск с мая 2016 года.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Новомосковский городской водоканал»

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Почтовый адрес: 301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Бережного, д. 2

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07 мая 2019 г. № 12,/2/).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Новомосковский городской водоканал» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3378117	334742
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	375705	329777
3. Валовая прибыль(убыток)	-378946	14965
4. Чистая прибыль (убыток), всего	-5519	-3950

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятию в 2016 г. переданы очистные сооружения ООО «НовКомЭнерго» с биологической очисткой, с. Спасское, п. Первомайский и БОС п. Ширинский.

Стоки на очистные сооружения поступают от одноименных населенных пунктов (НМУП «Сокольнические коммунальные системы»).

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт пропуска стоков по объектам отсутствует.

Учёт электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ООО «Новомосковский городской водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

В связи с отсутствием приборов учёта по пропуску стоков, фактические объёмы по стокам определить невозможно.

Планируемый на 2021 год объем стоков, подлежащий очистке на очистных сооружениях 258,79 тыс. м^3.

При определении объёма стоков, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Снижение планового объёма сточных вод на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(383,33 – 258,79) / 383,33 × 100 = 32,489 %

При определении объёма стоков, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

383,33 – (383,33 /100 × 5) = 364,16 тыс. м3.

В расчёт тарифа предлагаем включить объём принятых стоков – **364,16 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении

тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2020 – 2024 г.–0,44 кВт-ч/м3

Расход электроэнергии будет равен:

ЭЭ = Qплан. × УР = 364,16 × 0,44 = 160,23 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **160,23 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,64 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- реагенты – включены с учетом роста ИПЦ в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2021 год в размере 3,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4768,82 тыс. руб., вместо установленной 4713,53 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год в размере 12 руб. 44 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,01%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**62,80**	**65,12**	**64,41**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	62,80	65,12	64,41
2.1	*Реагенты*	*тыс. руб.*	*62,8*	*65,12*	*64,41*

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения (очистку сточных вод), оказываемую ООО "Новомосковский городской водоканал", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4583,70**	**4713,53**	**4768,82**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4583,70	4713,53	4768,82
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3670,80	3768,55	3764,92
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,7%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	850,10	879,85	939,49
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	62,80	65,12	64,41
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4583,70**	**4713,53**	**4768,82**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	11,96	12,30	12,44
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	383,33	383,33	383,33
6	Темп роста тарифа	%		2,84%	4,01%

ООО «Новомосковский городской водоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения (очистку сточных вод).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (очистку сточных вод) для ООО «Новомосковский городской водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.15. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» оказывает услугу водоотведения в г. Новомосковск с 20 ноября 2014 года .

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: НМУП «Сокольнические коммунальные системы»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

Почтовый адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

ИНН/КПП 7116129408/711601001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2013 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности НМУП «Сокольнические коммунальные системы» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52531	46568
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	63823	62067
3. Валовая (убыток), всего	-11292	-15499

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Услугу водоотведения предприятие оказывает в населённых пунктах: Ширино, Спасское, Первомайский.

В системы водоотведения НМУП СКС мкр. Сокольники входят:

п. Ширинский – 3 канализационные насосные станции и сети;

с. Спасское – 3 канализационные насосные станции и сети;

п. Первомайский – сети канализования.

Стоки самотёком по канализационным сетям поступают на канализационные насосные станции, которые перекачивают их на общие очистные сооружения ООО «НГВ».

Общая протяжённость сетей составляет 25 500 м.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии.

Учёт по приёму стоков отсутствует. Приём стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет **188,16 тыс. м^3.**

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 175,20 тыс. м^3.

Снижение планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{197{,}47 - 188{,}16}{197{,}47} \times 100 = \mathbf{4{,}71\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **188,16 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,322 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 197,47 × 0,322 = 63,59 тыс. кВт-ч. (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 19,70 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,322 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- услуги по очистке сточных вод включены в соответствии с заключенным договором с ООО «Новомосковский городской водоканал» с учетом тарифа на 2021 год;

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 31,9 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4741,1 тыс. руб., вместо установленной 5019,89 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 25 руб. 20 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 4,77%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2816,50**	**2863,30**	**3046,33**	**2809,23**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	2816,50	2863,30	3046,33	2809,23
2.10	*Услуги по водоотведению*	*тыс. руб.*	*2816,5*	*2863,3*	*3046,33*	*2809,23*

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую НМУП "Сокольнические коммунальные системы", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4685,21**	**4749,46**	**5019,89**	**4741,09**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4683,81	4718,06	5018,49	4707,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1279,02	1304,22	1348,04	1338,10
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	588,29	579,94	624,12	560,46
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2816,50	2833,90	3046,33	2809,23
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1,40	1,40	1,40	1,40
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.		30,00		31,90
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.		30,00		31,90
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4685,21**	**4749,46**	**5019,89**	**4741,09**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	22,59	24,05	24,20	25,20
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	207,40	197,47	207,40	188,16
6	Темп роста тарифа	%		6,46%	0,62%	4,77%

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.16. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год.

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» оказывает услугу водоснабжения в г. Новомосковск.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: НМУП «Сокольнические коммунальные системы»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

Почтовый адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

ИНН/КПП 7116129408/711601001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2013 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности НМУП «Сокольнические коммунальные системы» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52531	46568
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	63823	62067
3. Валовая прибыль (убыток), всего	-11291	-15499

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения НМУП СКС мкр. Сокольники, входят водозаборы:

- г. Сокольники;
- пос. Гремячее;
- пос. Первомайский;
- д. Савино;
- д. Шишлово;
- пос. Коммунар;
- д. Подосинки;
- д.Холтобино;
- д. Стрельцы;
- д. Плоское;
- д. Осаново;

- п. Ширинский;
- п. Малиновский;
- п. Придонье;
- д. Юдино;
- д. Прохоровка;
- д. Озерки;
- д. Кукуй;
- д. Алмазово;
- с. Спасское;
- п. Красный Богатырь.

В систему обеспечения водой мкр. Сокольники входят:
Насосная станция "Юго -Западная" – н/ст №37
Насосная станция "Южная" – н/ст №3000
Насосная станция «Северо - Восточная» – Городская н/ст

Насосная станция "Юго-Западная"
В состав станции входят 2 артезианские скважины № 6 и № 7 (все рабочие), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 300м^3 и 400м^3, насосная станция 2 подъёма.
Вода из артезианских скважин поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

Насосная станция "Южная"
В состав станции входят 2 артезианские скважины № 4 и № 5 (все рабочие), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 300м^3 и 400м^3, насосная станция 2 подъёма.
Вода из артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания «Северо-Восточного» водозабора и оттуда подаётся в резервуары чистой воды насосной станции «Южная». Из резервуаров вода подаётся сетевыми насосами станции 2 подъёма в городскую сеть.

Насосная станция «Северо-Восточная»
В состав станции входят 2 артезианские скважины № 2 и № 3 (все рабочие), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 300м^3 и 400м^3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания, после чего подаётся в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода подаётся сетевыми насосами станции 2 подъёма в городскую сеть.

На станцию обезжелезивания вода поступает с н/с «Северо-Восточная» и н/с «Южная».

Водозабор пос. Гремячее

В состав станции входят 2 артезианские скважины № 1 и № 3 (все рабочие), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 300м^3 и 400м^3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин № 1 и № 3поступает на станцию обезжелезивания, после чего подаётся в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

Отдельно стоящие скважины № 2 и № 4 - вода из артезианских скважин поступает в водопроводную сеть.

Водозабор пос. Коммунаров

В состав станции входят 2 артезианские скважины (все рабочие).
Вода из артезианских скважин поступает в водопроводную сеть.

Водозабор пос. Малиновский
В состав станции входят 2 артезианские скважины (все рабочие).
Вода из артезианских скважин поступает в водопроводную сеть.

Водозабор пос. Ширинский
Вода, прошедшая водоподготовку, покупается у ООО «НГВ». Перекачной насосной станцией подаётся в 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3. Из резервуаров вода подаётся сетевыми насосами станции 2 подъёма в городскую сеть. Процесс осуществляется в автоматическом режиме с применением частотно-регулируемого привода (ЧРП).

д. Правда
Вода, прошедшая водоподготовку, покупается у ООО «НГВ» с 2020 года и подаётся в водопроводную сеть населённого пункта. Ранее д. Правда обеспечивалась водой от скважины.

Подосинки, д.Холтобино, д.Стрельцы, д. Плоское, д. Осаново, п. Придонье, д. Юдино, д. Прохоровка, д. Озерки, д. Кукуй, д. Алмазово.

В состав станций входит по 1 артезианской скважине и водонапорной башне или частотно-регулируемый привод (ЧРП).
Вода из артезианских скважин поступает в водонапорную башню и далее в водопроводную сеть одноимённых населённых пунктов.
Общая протяжённость сетей составляет 118 400 м.

Учёт воды и электроэнергии.
Учёт по подъёму воды осуществляется в полном объёме, приборный учёт по отпуску воды в городскую сеть отсутствует.
Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и счётчикам, установленным у потребителей.
Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.
В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»
Реализация воды

Объём реализации воды на 2021г, по данным предприятия, составляет 1131,98 тыс. м^3.
Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 1032,30 тыс.м^3.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{1183{,}26 - 1131{,}98}{1183{,}26} \times 100 = \mathbf{4{,}33\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп увеличения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **1131,98 тыс. м^3.**

В том числе:

- собственная вода – **966,74 тыс. м^3.**
- покупная вода от ОАО «НГВ» - **94,24 тыс. м^3.**
- покупная вода от ООО «Спасское» - **71,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **217,123 тыс.м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 11,95 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 1060,98 х 11,95 / 100 = 126,79 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **126,79 тыс. м^3 (115,53 тыс. м^3**– от собственной воды, **11,26 тыс. м^3** – от покупной воды от НГВ). Покупная вода от ООО «Спасское» потерь не имеет.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:

$Q_{отп.св}$= 966,74 +115,53 = **1 082,27 тыс.м^3**

От покупной воды (от ОАО «НГВ» и ООО «Спасское»):

$Q_{отп.св}$= 94,24+11,26 +71,00 = **176,50 тыс.м^3**

Общий отпуск воды в сеть:

$Q_{отп.св}$= 1 082,27+176,50 = **1 258,77 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится на собственную воду.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 966,74 + 217,12 + 115,53 = **1 299,39 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1060,98 × 1,109 = 1 176,63 тыс. кВт-ч.

Увеличение расчётного объёма электроэнергии связано с увеличением объёма собственной поднятой воды.

Фактический объём электроэнергии за 2019 год по данным предприятия составил 2139,302 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1 176,63 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 125,474 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2020 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,109 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 1299,39 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- услуги по холодному водоснабжению, теплоснабжению включены в соответствии с заключенными договорами с учетом корректировки тарифов на 2021 год;

- транспортный налог – включен с учетом фактической начислений.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 232 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 40925,1 тыс. руб., вместо установленной 42487,63 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 36 руб. 15 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 6,33%).

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5805,15**	**6393,12**	**6367,88**	**6183,66**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	4972,21	5082,93	5377,94	5392,84
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*218,1*	*225,73*	*235,90*	*225,73*
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*				
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*	*4754,11*	*4857,2*	*5142,04*	*5167,11*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	832,94	1310,19	989,94	790,82
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*410,64*	*450,99*	*543,07*	*357,32*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*17,9*	*17,9*	*17,9*	*17,9*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*1,00*	*1,00*	*1,00*	*1,00*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*403,4*	*840,30*	*427,97*	*414,60*

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую НМУП "Сокольнические коммунальные системы," на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**40063,65**	**40235,20**	**42487,63**	**40925,10**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	38816,75	38484,21	41234,64	39531,10
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	22370,18	22810,87	23577,28	23395,74

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10641,42	9280,22	11289,48	9951,70
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5805,15	6393,12	6367,88	6183,66
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1146,90	1165,50	1146,90	1162,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	100,00	585,49	106,09	232,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	100,00	585,49	106,09	232,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**40063,65**	**40235,20**	**42487,63**	**40925,10**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	32,2	34	34,15	36,15
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1244,31	1183,26	1244,31	1131,98
6	Темп роста тарифа	%		5,59%	0,43%	6,33%

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.17. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» на 2021 год.

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» осуществляет транспортировку сточных вод в г. Новомосковск.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: НМУП «Сокольнические коммунальные системы»

Основной вид деятельности: оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

Почтовый адрес: 301699, Тульская обл., Новомосковский район, г. Сокольники, ул. Ленина, д. 4.

ИНН/КПП 7116129408/711601001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2013 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности НМУП «Сокольнические коммунальные системы» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	52531	46568
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	63823	62067
3. Валовая (убыток), всего	-11292	-15499

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

В систему транспортировки стоков НМУП СКС входят: мкр. Сокольники, п. Коммунаров, с. Шишлово, с. Гремячее.

В мкр. Сокольники имеется 1 канализационная насосная станция и сети канализации.

В остальных населённых пунктах – сети канализации.

Стоки самотёком по канализационным сетям и через канализационную насосную станцию поступают в отстойники.

Общая протяжённость сетей составляет 14 900 м.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии.

Учёт по приёму стоков отсутствует. Приём стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 609,66 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 549,10 тыс. м^3.

Снижение планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{640{,}44 - 609{,}66}{640{,}44} \times 100 = \mathbf{4{,}81\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **609,66 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,192 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 609,66 × 0,192 = 117,05 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **117,05 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 6,15 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,192 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог, налог при применении упрощенной системы налогообложения, прочие налоги включены в соответствии с Налоговым кодексом.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 48,77 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7834,7 тыс. руб., вместо установленной 8156,23 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 12 руб. 85 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 5,77%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**407,20**	**343,90**	**343,90**	**339,10**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	407,20	343,90	343,90	339,10
3.1	*Налог на прибыль (упрощенка)*	*тыс. руб.*	*223,1*	*233,10*	*233,10*	*228,30*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*6*	*6*	*6*	*6*

3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*178,1*	*104,8*	*104,8*	*104,8*

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую НМУП "Сокольнические коммунальные системы" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7740,58**	**7778,83**	**8156,23**	**7834,63**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	7562,88	7596,57	7969,27	7760,16
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6193,69	6315,71	6527,90	6477,64
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	961,99	936,96	1020,58	943,42
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	407,20	343,90	420,79	339,10
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	25,70	25,70	25,70	25,70
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	152,00	156,56	161,26	48,77
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	152,00	156,56	161,26	48,77
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7740,58**	**7778,83**	**8156,23**	**7834,63**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	11,48	12,15	12,10	12,85

5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	674,10	640,44	674,10	609,66
6	Темп роста тарифа	%		5,84%	-0,42%	5,77%

НМУП «Сокольнические коммунальные системы» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для НМУП «Сокольнические коммунальные системы» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.18. Об установлении тарифов на техническую воду для АО НАК «Азот» (Пронское водохранилище) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для АО НАК «Азот» (Пронское водохранилище) на 2021 год

АО НАК «Азот» использует техническую воду для производственных целей (подпитка водооборотных циклов, приготовление химочищенной и химобессоленной воды, охлаждения теплообменной аппаратуры цехов АО НАК «Азот» и пр.), а также продает ее сторонним организациям (ОАО «НГРЭС», ООО «Оргсинтез», ЗАО «Химсервис» и др.).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
Основной вид деятельности *:* производство удобрений и азотных соединений
Юридический адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
Почтовый адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
ИНН/КПП 7116000066/997350001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО НАК «Азот» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51069001	52419456
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	260269525	27197662
3. Чистая прибыль (убыток), всего	15037169	14434517

Удельный вес технической воды Пронского водохранилища в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,05%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Краткая характеристика системы водоснабжения

ОАО НАК «Азот» забирает речную воду для производственных целей (подпитка водооборотных циклов, приготовление химочищенной и химобессоленной воды, охлаждения теплообменной аппаратуры цехов ОАО НАК «Азот» и пр.), а также продает ее сторонним организациям (ОАО «НГРЭС», ООО «Оргсинтез», ЗАО «Химсервис» и др.).

Пронский водозабор

Забор воды из Пронского водохранилища производится насосной станцией № 3 1-го подъема (с. Гремячее), откуда речная вода подаётся по магистральным водоводам ∅800,1000 в резервуары, расположенные на берегу Шатского водохранилища рядом с насосными станциями № 1 и 2 первого подъёма Шатского водозабора.

Из резервуаров вода частично забирается насосными № 1, 2 второго подъёма (подкачки № 1 и 2) и подаётся на ОАО НАК «Азот», ООО «Оргсинтез» и ООО «ПромИновации», а частично поступает на перелив в Шатское водохранилище с целью обеспечения его водного баланса.

Кроме того, вода после насосной № 3 первого подъёма Пронского водохранилища подаётся по магистральным водоводам ∅ 900 № 6,7 на Новомосковскую ГРЭС, ХВО-II,III,IV, ООО «Новомосковский «Хлор».

Общая протяжённость сетей речного водоснабжения – 120 км.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Объем отпуска воды предприятию и сторонним потребителям фиксируется приборами учёта.

Учёт расхода электроэнергии ведётся расчётным путём и по электросчётчикам.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО НАК «Азот» были утверждены тарифы на воду техническую (Пронское водохранилище) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Технические воды Шатского и Пронского водозаборов НАК Азот использует для собственных технологических нужд и для реализации сторонним потребителям, потребляющим воды также для технологических нужд. Фактическое потребление технических вод не может быть постоянными значениями, т.к. объемы производства продукции на НАК Азот и сторонних организаций меняется в зависимости от объемов и номенклатуры производимой продукции для потребления и реализации.

Суммарное фактическое потребление технических вод на НАК год от года снижается за счет ремонта и замены трубопроводов и уменьшения объемов реализации вод сторонним потребителям. А ежегодное изменение фактических объемов потребления каждой технической водой связано с взаимозаменой технических вод р. Шат и р. Пронь, в производственных процессах, в цехах НАК Азот и перехода отдельных сторонних организаций на потребление технической воды р. Пронь.

Основными причинами снижения потребления воды Шатского водозабора для корректировки объема технической воды принимаемого для расчета тарифа на услугу по водоснабжению сторонних организаций на 2021 г. является:

1. Модернизация водооборотных циклов АО НАК «Азот»;
2. Постепенная частичная замена подпитки водооборотных циклов АО НАК «Азот» на воду Пронского водохранилища без увеличения его потребления из-за лучшего качественного состава воды Пронского водохранилища и стоимости технологического процесса;
3. Снижение собственного потребления.

В расчет тарифа принимается реализация воды по данным предприятия:

р. Пронь – 36161,28 тыс. м^3.

Расчёт собственных нужд

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды, утечки и неучтённые расходы по данным предприятия в количестве:

р. Пронь – 1506,72 тыс. м^3. (или 4,167 % от реализации)

Расчёт отпуска воды в сеть

В связи с отсутствием разводящей сети по отпуску воды потребителям потери и неучтённые расходы на данном участке сети отсутствуют, в связи с этим отпуск воды в сеть равен реализации.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения отсутствуют.

р. Пронь – $Q_{под} = 36161,28 + 1506,72 + 0 =$ **37668,00** тыс.м^3.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электроэнергии на реализацию и отпуск воды Пронского водозабора, составляет:

УР = 0,525 кВт-ч/м3

В расчёт тарифа принимается плановый расход электроэнергии по Пронскому водозабору

36161,28 × 0,525 = **18984,672 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,525 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль определен в соответствии с Налоговым кодексом;
- транспортный налог, налог на имущество, земельный налог и прочие налоги – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;
- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 1168,4 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 123087,74 тыс. руб., вместо установленной 120327,56 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду (Пронское водохранилище) на 2021 год в размере 3 руб. 53 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,13%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2981,40**	**2317,47**	**2998,72**	**2694,18**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2402,40	2135,37	2419,72	2513,98
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*284,4*	*289,97*	*301,72*	*233,68*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*1623,8*	*1373,4*	*1623,8*	*1341,5*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*476,1*	*453,7*	*476,1*	*461,4*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*6,5*	*8*	*6,5*	*10,5*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*11,6*	*10,3*	*11,6*	*466,9*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	579,00	182,10	579,00	180,20

Корректировка

тарифа на воду техническую (Пронское водохранилище), реализуемую АО НАК "Азот", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**113986,91**	**118405,74**	**120327,56**	**123087,74**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	111484,51	115621,82	117755,89	120765,34
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	50979,47	51983,77	53730,34	53316,63
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	57523,64	61320,58	61026,83	64754,53
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2981,40	2317,47	2998,72	2694,18
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1364,90	1624,00	1364,90	1154,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1137,50	1159,92	1206,77	1168,40
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в	тыс. руб.	231,70	236,26	245,81	244,76

	соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**113986,91**	**118405,74**	**120327,56**	**123087,74**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	3,26	3,39	3,44	3,53
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	36161,28	36161,28	36161,28	36161,28
6	Темп роста тарифа	%	8,31%	3,99%	1,47%	4,13%

АО НАК «Азот» выразило согласие с размером тарифов на техническую воду (Пронское водохранилище).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду (Пронское водохранилище) для АО НАК «Азот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.19. Об установлении тарифов на техническую воду для АО НАК «Азот» (Шатское водохранилище) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для АО НАК «Азот» (Шатское водохранилище) на 2021 год

АО НАК «Азот» использует техническую воду для производственных целей (подпитка водооборотных циклов, приготовление химочищенной и химобессоленной воды, охлаждения теплообменной аппаратуры цехов АО НАК «Азот» и пр.), а также продает ее сторонним организациям (ОАО «НГРЭС», ООО «Оргсинтез», ЗАО «Химсервис» и др.).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
Основной вид деятельности *:* производство удобрений и азотных соединений
Юридический адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
Почтовый адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
ИНН/КПП 7116000066/997350001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО НАК «Азот» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.

1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51069001	52419456
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	260269525	27197662
3. Чистая прибыль (убыток), всего	15037169	14434517

Удельный вес технической воды Шатского водохранилища в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,005%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Краткая характеристика системы водоснабжения

ОАО НАК «Азот» забирает речную воду для производственных целей (подпитка водооборотных циклов, приготовление химочищенной и химобессоленной воды, охлаждения теплообменной аппаратуры цехов ОАО НАК «Азот» и пр.), а также продает ее сторонним организациям (ОАО «НГРЭС», ООО «Оргсинтез», ЗАО «Химсервис» и др.).

Шатский водозабор

Для обеспечения охлаждения теплообменной аппаратуры цехов ОАО НАК «Азот» используется речная вода Шатского водохранилища. Забор речной воды из Шатского водохранилища и подача ее потребителям осуществляется н/ст № 1,2 первого подъема (водозаборы №1,2) по магистральным водоводам ∅900 № 2,3,4,5. Речная вода подается в ВОЦ 2,6,7,8,10,17,22,25,26 для подпитки, а также прямоточным потребителям (НиОПСВ, ЖДЦ, Б-2, Метанол, УЖиГОП, сторонние организации).

Общая протяжённость сетей речного водоснабжения – 120 км.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Объем отпуска воды предприятию и сторонним потребителям фиксируется приборами учёта.

Учёт расхода электроэнергии ведётся расчётным путём и по электросчётчикам.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО НАК «Азот» были утверждены тарифы на воду техническую (Шатское водохранилище) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Техническую воду Шатского и Пронского водозаборов НАК Азот использует для собственных технологических нужд и для реализации сторонним потребителям, потребляющим воды также для технологических нужд. Фактическое потребление технических вод не может быть постоянными значениями, т.к. объемы производства продукции на НАК Азот и сторонних организаций меняется в зависимости от объемов и номенклатуры производимой продукции для потребления и реализации.

Суммарное фактическое потребление технических вод на НАК год от года снижается за счет ремонта и замены трубопроводов и уменьшения объемов реализации вод сторонним потребителям. А ежегодное изменение фактических объемов потребления каждой технической водой связано с взаимозаменой технических вод р. Шат и р. Пронь, в производственных процессах, в цехах НАК Азот и перехода отдельных сторонних организаций на потребление технической воды р. Пронь.

Основными причинами снижения потребления воды реки Пронь для корректировки объема технической воды принимаемого для расчета тарифа на услугу по водоснабжению сторонних организаций на 2020 г. является:

1. Модернизация водооборотных циклов АО НАК «Азот»;
2. Постепенная частичная замена подпитки водооборотных циклов АО НАК «Азот» на воду Пронского водохранилища без увеличения его потребления из-за лучшего качественного состава воды Пронского водохранилища и стоимости технологического процесса;

В расчет тарифа принимается реализация воды по данным предприятия:

р. Шат – 4086,1 тыс. м^3

Расчёт собственных нужд

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды, утечки и неучтённые расходы по данным предприятия в количестве:

р. Шат – 170,25 тыс. м^3; (или 4,0 % от реализации)

Расчёт отпуска воды в сеть

В связи с отсутствием разводящей сети по отпуску воды потребителям потери и неучтённые расходы на данном участке сети отсутствуют, в связи с этим отпуск воды в сеть равен реализации.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения отсутствуют.

р. Шат – $Q_{под}$ = 4086,01 + 170,25 + 0 = **4256,26 тыс.м^3;**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,65 кВт.ч/куб. м».

Удельный расход электроэнергии на реализацию и отпуск воды Шатского водозабора, составляет:

УР = 0,65 кВт-ч/м3

Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль определен в соответствии с Налоговым кодексом;
- транспортный налог, налог на имущество, земельный налог и прочие налоги – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;
- холодная вода – включена с учетом нормативного потребления и тарифа, вводимого с 1 июля 2021 г. на техническую воду Пронского водохранилища;
- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 50084,25 тыс. руб., вместо установленной 52111,13 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду (Шатскоее водохранилище) на 2021год в размере 12 руб. 26 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 34,99%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**11802,60**	**11887,30**	**12632,39**	**14198,65**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	10169,00	10545,25	10998,79	12991,35
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*10169*	*10545,25*	*10998,79*	*12991,35*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1272,60	1224,75	1272,60	1098,90
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*		*25,65*		
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*968,3*	*895,6*	*968,3*	*807,4*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*292,8*	*292,8*	*292,8*	*281*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*4,1*	*4,1*	*4,1*	*4,4*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*7,4*	*6,6*	*7,4*	*6,1*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	361,00	117,30	361,00	108,40

Корректировка тарифа на воду техническую (Шатское водохранилище), реализуемую АО НАК "Азот", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок
1	2	3	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**49226,52**	**50853,72**	**52111,13**	**50084,25**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	48744,12	50177,12	51626,42	49623,55
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	25212,39	25709,07	26550,60	26368,25
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11729,13	12580,75	12443,43	9056,65
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	11802,60	11887,30	12632,39	14198,65
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				

1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	444,40	574,00	444,40	460,70
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	38,00	102,60	40,31	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	38,00	102,60	40,31	
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**49226,52**	**50853,72**	**52111,13**	**50084,25**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	8,50	9,08	9,00	12,26
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	5917,00	5917,00	10202,00	4086,10
6	Темп роста тарифа	%		6,82%	-0,88%	34,99%

АО НАК «Азот» выразило согласие с размером тарифов на техническую воду (Шатское водохранилище).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду (Шатское водохранилище) для АО НАК «Азот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.20. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО НАК «Азот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО НАК «Азот» на 2021 год.

АО НАК «Азот» использует артезианскую воду для хозяйственно-бытовых и производственных целей, а также продаёт её сторонним организациям (ООО «Поликонт», ООО «Полиэфиры», ООО «Проминновации» и др.).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
Основной вид деятельности *:* производство удобрений и азотных соединений
Юридический адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
Почтовый адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
ИНН/КПП 7116000066/997350001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО НАК «Азот» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51069001	52419456
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	260269525	27197662
3. Чистая прибыль (убыток), всего	15037169	14434517

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,02%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Краткая характеристика системы водоснабжения

ОАО НАК «Азот» поднимает и использует артезианскую воду для хоз.бытовых и производственных целей, а также продаёт её сторонним организациям («Поликонт», «Полиэфиры», «Проминновации» и др.).

В состав водозабора входят 12 артезианских скважин (10 рабочих, 2 резервных), 3 резервуара чистой воды, насосная станция 2-го подъёма «Восточная», насосная станция 2-го подъёма «Западная», насосная станция 3-го подъёма «Карбомидная».

Из артезианских скважин №№ 1, 4а, 5 вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции 2-го подъёма «Восточная» подаётся на промышленную площадку НАК «Азот».

Из артезианских скважин №№ 7, 8, 8а вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции 2-го подъёма «Западная» подаётся во второй резервуар чистой воды. Из последнего резервуара вода насосами станции 3-го подъёма «Карбомидная» подаётся на промышленную площадку НАК «Азот» и сторонним потребителям.

Из остальных артезианских скважин вода подаётся на промышленную площадку НАК «Азот».

Учет воды

Приборный учёт воды по подъёму воды осуществляется водосчётчиками.

Учёт отпуска воды сторонним организациям производится по водосчётчикам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии отсутствует и производится расчётным способом.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО НАК «Азот» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Планируемый на 2021 год объем воды АО «НАК «Азот» – 766,364 тыс. м^3.

При определении объёма, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций.

При определении объёма воды, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 процентов в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

930,49 – (930,49 / 100 × 5) = 883,97 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимаем объём воды – **883,97 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

По фактическим данным предприятия утечки и неучтённые расходы составляют 40,335 тыс.м^3, что составляет 5,263165 % от реализации.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Утверждённый уровень потерь воды – 5,26 %.

883,97 / 100 * 5,26 = 46,5 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы – **46,5 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 883,97 + 46,5 = **930,47 тыс.м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 883,97 + 0 + 46,5 = **930,47 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + ΔИ_{i-2} - ΔЦП_{i-2} + ΔНВВ_i^{с\ ск} + ΔНВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023г.

на реализацию – 0,681 кВт-ч/м^3

на отпуск в сеть – 0,647 кВт-ч/м^3

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»

930,47 × 0,647 = 602,014 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **602,014 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,68 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль определен в соответствии с Налоговым кодексом;
- транспортный налог, налог на имущество, земельный налог и прочие налоги – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;
- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 598,3 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 63312,56 тыс. руб., вместо установленной 63884,69 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 71 руб. 62 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 6,19%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**3804,10**	**3106,80**	**3804,10**	**2939,16**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2941,00	2839,90	2941,00	2713,26
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*		*110,00*		*119,66*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*2222,7*	*2038,1*	*2222,7*	*1905,6*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*709,6*	*665*	*709,6*	*663,2*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*8,7*	*11,7*	*8,7*	*10,3*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*		*15,1*		14,50
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	863,10	266,90	863,10	225,90

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую АО НАК «Азот», на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**60819,01**	**62761,37**	**63884,69**	**63312,56**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	60351,31	60856,87	63415,94	62231,56
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	54627,21	55703,37	57574,91	57131,60
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1920,00	2046,70	2036,93	2160,80
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	3804,10	3106,80	3804,10	2939,16
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	450,40	1306,20	450,40	482,70
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	17,30	598,30	18,35	598,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**60819,01**	**62761,37**	**63884,69**	**63312,56**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	65,36	67,45	68,66	71,62
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	930,49	930,49	930,49	883,97
6	Темп роста тарифа	%	6,41%	3,20%	1,79%	6,19%

АО НАК «Азот» выразило согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО НАК «Азот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.21. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка стоков) для АО НАК «Азот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка стоков) для АО НАК «Азот» на 2021 год

Очистные сооружения АО НАК «Азот» предназначены для совместной очистки хозяйственно-бытовых сточных вод г. Новомосковска-1, 2, сторонних организаций, ОАО НАК «Азот» и промышленных сточных вод ОАО НАК «Азот».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
Основной вид деятельности *:* производство удобрений и азотных соединений
Юридический адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
Почтовый адрес: 301651, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Связи, д. 10
ИНН/КПП 7116000066/997350001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО НАК «Азот» за 2018 - 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51069001	52419456
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	260269525	27197662
3. Чистая прибыль (убыток), всего	15037169	14434517

Удельный вес услуги по очистке сточных вод в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,06%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемому предприятием.

Краткая характеристика системы очистки сточных вод

Очистные сооружения (в настоящее время – отделение НиОПСВ цеха ВКН и ОПСВ) введены в эксплуатацию в октябре 1964 года. Проектная мощность составляет 76000 $м^3$/сутки очищенных стоков, фактическая – 25000-45000 $м^3$/сутки. Режим работы цеха – непрерывный.

Очистные сооружения цеха состоят из одного технологического потока и представляют собой комплекс механической и биохимической очистки. Состав сооружений цеха:

1. Решетки
2. Песколовки
3. Первичные отстойники
4. Аэротенки
5. Воздуходувная станция
6. Вторичные отстойники
7. Илоуплотнитель
8. Установка нитро – денитрофикации
9. Усреднитель промышленных стоков
10. Хлораторная установка
11. Контактный резервуар
12. Пруд – отстойник
13. Пруд – отстойник промливневых стоков
14. Буферный пруд
15. Станция нейтрализации «желтый ручей»

16. Иловые площадки

17. Насосные станции

Хозяйственно-бытовые сточные воды и промливневые стоки проходят грубую механическую очистку на решетках и песколовках и затем тонкую механическую очистка в первичных отстойниках. Далее сточные воды поступают в аэротенки на биохимическую очистку. Воздух в аэротенки подается с воздуходувной станции. Процесс биохимической очистки основан на окислении микроорганизмами органических веществ до углекислоты и воды, а азота аммонийного до нитритов и нитратов в аэробных условиях.

Промышленные сточные воды поступают в усреднитель и после усреднения концентраций органических и азотосодержащих веществ, подаются на биохимическую очистку в установку нитри-денитрификации. Процесс денитрификации осуществляется бактериями – денитрификаторами в анаэробных условиях в присутствии органических соединений. В результате денитрификации окисленные формы азота восстанавливаются до молекулярного азота, а органические соединения окисляются до углекислоты и воды. Иловая смесь с установки нитри-денитрификации поступает на совместную очистку в аэротенки.

После аэротенков иловая смесь поступает во вторичные отстойники, где происходит отделение активного ила от очищенного стока. Из вторичных отстойников очищенные стоки проходят через хлораторную установку и поступают в контактный резервуар, где происходит процесс обеззараживания очищенных сточных вод с использованием газообразного хлора.

После контактного резервуара очищенные сточные воды поступают в пруд-отстойник, где происходит осаждение взвешенных веществ и дехлорирование. Из пруда-отстойника очищенные сточные воды сбрасываются в Шатское водохранилище.

Учет стоков.

Приборный учет по приему стоков организован по 2 коллекторам.

По остальным потребителям, прием стоков определяется расчетным путем, с учетом установленных норм и заключенных договоров.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО НАК «Азот» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (очистка

сточных вод) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков

Планируемый на 2021 год объем стоков, подлежащий очистке на очистных сооружениях АО «НАК «Азот» – 3604,72 тыс. м^3.

При определении объёма стоков, предприятие использует свои статистические данные и выполнен согласно утверждённых методических рекомендаций.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{нп} - \Delta Q_i^{н}$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^{4} \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{нп} - \Delta Q_{i-k}^{н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}$$

Обозначение	Показатель	2016	2017 (i-4)	2018 (i-3)	2019 (i-2)
Q i	Объём воды отпускаемой абонентам	6212,98	7293,63	6516,02	3994,15
Q(нп)	Объём, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено				
ΔQ(н)i	Изменение объёма связанное с пересмотром нормативов и ЭРСБ				

T_{2021} = 1/3 × ((3994,15 – 0 – 0 – 6516,02) / 6516,02 + (6516,02 – 0 – 0 – 7293,63) / 7293,63 + (7293,63- 0-0-6212,98) / 6212,98) = – 0,106568944

Принимаем = – 0,05

Q_{2021} = 3994,15 × (1+(– 0,05))² + 0 – 0 = 3604,720 тыс.м^3

В расчет тарифа принимаем пропуск стоков – **3604,72 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г. – 0,48 кВт-ч/м^3

Расход электроэнергии будет равен:

ЭЭ = $Q_{план.}$ × УР = 3604,72 × 0,48 = 1730,27 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии **– 1730,27 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,48 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- расходы на тепловую энергию, теплоноситель, услугу водоснабжения – включены с учетом фактических объемов потребляемых услуг и скорректированных тарифов;

- транспортный налог, налог на имущество, земельный налог и прочие налоги – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;

- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 48555,06 тыс. руб., вместо установленной 58331,83 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год в размере 13 руб. 47 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 72,31%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9356,74**	**5636,13**	**9425,30**	**5347,81**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	845,84	879,23	914,40	784,11
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	406	421,80	438,67	312,70
2.2	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	8,8	9,15	9,52	5,20

2.5	Услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.	431,04	448,28	466,21	466,21
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	7023,70	2847,80	7023,70	4291,40
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1420,7	1482,9	1420,7	1196,4
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	5597,9	1353,5	5597,9	3038,5
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	5,1	5	5,1	4,3
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		6,4		52,2
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1487,20	280,10	1487,20	272,30

Корректировка тарифа на услугу водоотведения (очистка стоков), оказываемую АО НАК "Азот" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировок
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**55711,73**	**52173,52**	**58331,83**	**48555,06**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	55180,93	51785,22	57797,43	47901,86
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	35047,09	35737,52	36938,24	36653,83
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10777,10	10411,57	11433,43	5900,22
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	9356,74	5636,13	9425,76	5347,81
1.2	Амортизация	тыс. руб.	410,80	228,30	410,80	653,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	120,00	160,00	123,60	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	120,00	160,00	123,60	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**55711,73**	**52173,52**	**58331,83**	**48555,06**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	7,52	7,82	7,87	13,47
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	7410,00	6674,00	7410,00	3604,72
6	Темп роста тарифа	%		3,96%	0,70%	72,31%

АО НАК «Азот» выразило согласие с тарифом на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (очистку стоков) для АО НАК «Азот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.22. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Спасское» им. В.А. Стародубцева на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Спасское» им. В.А. Стародубцева на 2021 год

ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева использует воду на собственное потребление и для питьевого водоснабжения двух населённых пунктов – с. Спасское и д. Ольховец.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Спасское»

Основной вид деятельности*:* выращивание зерновых культур, овощеводство, животноводство.

Юридический адрес: 301686, Тульская обл., Новомосковкий район, с. Спасское, ул. Центральная, д. 1 -а.

Почтовый адрес:301686, Тульская обл., Новомосковкий район, с. Спасское, ул. Центральная, д. 1 -а.

ИНН/КПП 7116500887/711601001

Система налогообложения*:* предприятие применяет систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 год	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	677464	1946684

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	604876	1332705
3. Чистая прибыль (убыток)	51284	439188

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,1%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему питьевого водоснабжения входят 3 артезианские скважины (все рабочие) и водонапорная башня ёмкостью 150 м^3.

Из двух артезианских скважин, вода поступает на водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть с. Спасское.

Из третьей артезианской скважины вода поступает в д. Ольховец.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды в населённые пункты ведётся на каждой скважине.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 150,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 155,00 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды в количестве – **150,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Расход воды на утечки и неучтённые расходы по данным предприятия отсутствует.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 150,00 + 0 =$ **150,00 тыс.м^3**

Подъём воды

На подъёме воды установлены расходомеры.

По данным предприятия подъём воды для реализации составляет **150,00 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,40 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 150,00 × 0,40 = 59,29 тыс. кВт-ч (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 5,39 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,40 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2019 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 255 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 34,15 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2122,6 тыс. руб., вместо установленной 2110,26 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 14 руб. 15 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 3,89%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**150,60**	**166,89**	**185,62**	**185,62**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	150,60	166,89	185,62	185,62
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*108,60*	*124,89*	*143,62*	*143,62*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*42,00*	*42,00*	*42,00*	*42,00*

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения методом индексации ООО "Спасское" имени В.А. Стародубцева на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1975,36**	**2042,55**	**2110,26**	**2122,57**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1912,66	1978,89	2045,34	2057,72

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1391,50	1418,91	1466,59	1455,29
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	370,56	393,09	393,13	416,81
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	150,60	166,89	185,62	185,62
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	30,70	30,70	30,70	30,70
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	32,00	32,96	34,22	34,15
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.		32,96	34,22	34,15
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1975,36**	**2042,55**	**2110,26**	**2122,57**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	13,17	13,62	14,07	14,15
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	150,00	150,00	150,00	150,00
6	Темп роста тарифа	%	2,25%	3,42%	3,30%	3,89%

ООО «Спасское» им. В.А. Стародубцева ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Спасское» им. В.А. Стародубцева в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.23. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов услугу водоснабжения для ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» на 2021 год

ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» оказывает услугу водоснабжения в г. Суворове (Ранее услугу оказывало ООО «Суворовское предприятие коммунального хозяйства»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» (далее ООО «Суворовское ВКХ»)

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: Тульская обл., г. Суворов, ул. Мусоргского, д. 11

Почтовый адрес: Тульская обл., г. Суворов, ул. Мусоргского, д. 11

ИНН 7133028047/КПП 713301001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 14 августа 2018 г. № 25/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	10521	29062
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	13063	32685
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-2592	-3376

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

С 2020 года у ООО «СВКХ» изменилась схема питьевого водоснабжения.

В состав системы питьевого водоснабжения ООО «СВКХ» г. Суворов входит в/з «Жёлтиково».

Для полного обеспечения питьевой водой города Суворов, предприятие дополнительно покупает воду у филиала «Черепетская ГРЭС» ОАО «Интер РАО «Электрогенерация» и ФГУП «МЖД».

Водозабор «Жёлтиково».

В состав водозабора входят 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная), два резервуара чистой воды ёмкостью по 1250 м^3, насосная станция 2-го подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды. Из резервуаров сетевыми насосами станции 2 подъёма вода подаётся в городскую сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 51,44 км.

Предложения предприятия на 2021г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждённый тариф 2020 г	Предложения ООО «СВКХ» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	586,81	не представлено
Собств. нужды	тыс. м^3	5,87	не представлено
Покупная вода от ФГУП «МЖД»	тыс. м^3	9,29	2,50
Покупная вода от Черепетской ГРЭС	тыс. м^3	650,71	492,0
Отпуск в сеть	тыс. м^3	1240,94	не представлено
Утечки и потери воды	тыс. м^3	248,19	не представлено
Реализация воды	тыс. м^3	992,75	782,50
население	тыс. м^3	870,89	не представлено
бюджет	тыс. м^3	40,10	не представлено
прочие	тыс. м^3	81,76	не представлено
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	621,84	720,13
Удельный расход ЭЭ на отпуск собств. воды в сеть	кВт-ч/м^3	1,0704	не представлено
Численность ОПП	ед.	0	0

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для ООО «Суворовское ВКХ» были утверждены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

В 2020 году у предприятия изменилась схема водоснабжения: водозабор «Руда» исключён из схемы и передан на обслуживание в другое РСУ; у водозабора «Желтиково» изменились рабочие скважины.

Объём реализации воды на 2021 г. по расчёту предприятия составляет 782,50 тыс. м^3.

Резкое снижение объёма реализации воды предприятие не подтвердило.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{992,75 - 782,50}{992,75} \times 100 = \mathbf{21,18\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013 г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 992,75 × 0,95 = 943,11 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021 год принимается объём реализации воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **943,11тыс. м^3,** в том числе:

- собственная – 401,11 тыс. м^3
- Покупная вода от ФГУП «МЖД» - 2,00 тыс. м^3
- Покупная вода от Черепетской ГРЭС – 540,00 тыс. м^3

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере 20,00 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

От собственной воды:

$Q_{пот}$ = 401,11 / (1 - 0,2) – 401,11 = 100,28 тыс. м^3

От покупной воды ФГУП «МЖД»:

$Q_{пот.пв}$ = 2,00 / (1 - 0,2) – 2,00 = 0,50 тыс.м^3.

От покупной воды Черепетской ГРЭС:

$Q_{пот.пв}$ = 540,00 / (1 - 0,2) – 540,00 = 135,00 тыс.м^3.

Общий расход воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 100,28 + 0,50 + 135,00 = **235,78 тыс.м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **235,78 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:

$Q_{отп.св}$= 401,11 + 100,28 = **501,39 тыс.м^3**
От покупной воды ФГУП «МЖД»:
$Q_{отп.св}$= 2,00 + 0,50 = **2,50 тыс.м^3**

От покупной воды Черепетской ГРЭС:
$Q_{отп.св}$= 540,00 + 135,00 = **675,00 тыс.м^3**
Общий отпуск воды в сеть:
$Q_{отп.св}$= 501,39+ 2,50 + 675,00 = **1 178,89 тыс.м^3.**

Расход воды на собственные нужды

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере 1 % от объёма поднятой воды и составляет **5,06 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится на собственную воду.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 401,11 + 5,06 + 100,28 = **506,45 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного

периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на реализацию собственной воды в сеть, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.г. – 1,338 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 401,11× 1,338 = 536,69 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **536,69 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 62,369 тыс. кВт-ч.

Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году (8 руб. 04 коп. за 1 кВт.ч) и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 506,45 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- услуги по водоснабжению - включены в соответствии с заключенными договорами с учетом корректировки тарифов на 2021 г. (Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» (2,50*35,72) и филиал Черепетская ГРЭС (675*7,25 руб.);

- арендная плата – включена по факту 2019 г.

Предпринимательская прибыль включена в размере 1299,84 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 272596,77 тыс. руб., вместо установленной 27029,72 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 28 руб. 94 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 7,6%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**7796,36**	**7943,75**	**7904,94**	**7967,84**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	4759,67	4902,43	4685,73	4983,05
	Услуги по холодному водоснабжению	*тыс. руб.*	*4759,67*	*4902,43*	*4685,73*	*4983,05*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	384,69	389,32	567,21	212,79
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*138,79*	*143,42*	*290,61*	*212,79*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*245,9*	*245,90*	*276,60*	
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	2652,00	2652,00	2652,00	2772,00

Корректировка
тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Суворовское ВКХ", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**26543,65**	**26705,51**	**27029,72**	**27296,78**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	26029,65	26201,51	26644,44	25996,94
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	12882,02	13135,80	13383,67	13472,60
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,77%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5351,27	5121,96	5355,83	4556,50
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	7796,36	7943,75	7904,94	7967,84
1.2	Амортизация	тыс. руб.	380,00	380,00	16,40	
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	134,00	124,00	368,88	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	134,00	124,00	368,88	
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				1299,84
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**26543,65**	**26705,51**	**27029,72**	**27296,78**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	25,40	26,90	25,87	28,94
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1045,00	992,75	1045,00	943,11
6	Темп роста тарифа	%		5,91%	-3,84%	7,60%

ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения дляООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство»» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.24. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» на 2021 год.

ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» оказывает услугу водоотведения в г. Суворове (Ранее услугу оказывало ООО «Суворовское предприятие коммунального хозяйства»)

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» (далее ООО «Суворовское ВКХ»)

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: Тульская обл., г. Суворов, ул. Мусоргского, д. 11

Почтовый адрес: Тульская обл., г. Суворов, ул. Мусоргского, д. 11

ИНН 7133028047/КПП 713301001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 14 августа 2018 г. № 25/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	10521	29062
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	13063	32685
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-2592	-3376

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Стоки по канализационным сетям самотёком поступают на механические очистные сооружения с биологической очисткой. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

В настоящий момент ООО «Суворовское водопроводно-канализационное хозяйство» не обслуживает механические очистные сооружения с биологической очисткой г. Суворов

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 31 700 м.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 31 700 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для ООО «Суворовское ВКХ» были утверждены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём принятых стоков на 2021 г. по данным предприятия составляет 1186,49 тыс. $м^3$.

Фактических данных по объёмам принятых стоков за 2019 год предприятие не предоставило.

Обоснование резкого снижения приёма стоков предприятие не предоставило.

Изменение (снижение) планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{1570{,}35 - 1186{,}49}{1570{,}35} \times 100 = 24{,}44\%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за

предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, приём стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2021} = 1570{,}35 \times 0{,}95 = 1491{,}83$тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём принятых стоков по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **1491,83тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- арендная плата – включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества от 10.04.2020 в размере 120 тыс. руб., в связи с исключением расходов по аренде очистных сооружений.

Предпринимательская прибыль включена в размере 299,23 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6283,9 тыс. руб., вместо установленной 7492,71 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 4 руб. 21 коп. за 1 куб. м (снижение действующего тарифа на 10,31%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1367,74**	**1369,08**	**1374,45**	**120,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	71,74	73,08	78,45	0,00
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*71,74*	*73,08*	*78,45*	

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1296	1296	1296	120

Корректировка
тарифов на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Суворовское ВКХ", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7259,17**	**7370,98**	**7492,71**	**6283,90**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6975,33	7087,14	7201,24	5984,67
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5607,59	5718,06	5826,79	5864,67
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,77%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1367,74	1369,08	1374,45	120,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	283,84	283,84	291,47	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	283,84	283,84	291,47	
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				299,23
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7259,17**	**7370,98**	**7492,71**	**6283,90**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	4,39	4,69	4,53	4,21
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1653,00	1570,35	1653,00	1491,83
6	Темп роста тарифа	%		6,92%	-3,49%	-10,31%

ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Суворовское водопроводно – канализационное хозяйство» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.25. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ТД «Богучарово Маркет» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ТД Богучарово Маркт» на 2021 год

ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» отпускает холодную воду ООО «Антей», как компонент горячей воды.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет»
Основной вид деятельности*:* переработка фруктов, производство джемов, варенья, повидла.
Юридический адрес: 301137, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Октябрьский.
Почтовый адрес: 301137, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Октябрьский.
ИНН/КПП 7106060556/713001001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24 апреля 2018 г. № 10/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	539453	503007
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	461704	424098
Чистая прибыль (убыток), всего	31428	37550

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,15%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения ООО «ТД «Богучарово-Маркет» входят водозабор и сети водоснабжения.

В состав водозабора входят: артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 50 $м^3$.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню и из неё подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт подъёма и отпуска воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Расход электроэнергии определяется расчётным путём.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г.№ 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Реализация воды на 2020 г. по предложению предприятия –**89,20 тыс. $м^3$.**

Фактическая реализация воды за 2019 г. по данным предприятия составила **64,29 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается плановое предложение предприятия - **89,20 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В связи с незначительной протяжённостью сетей водопровода расход воды на утечки и неучтённые потери воды по данным предприятия отсутствует.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 89,20 + 0 = **89,20 тыс.$м^3$**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 89,20 +0 + 0 = **89,20 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации

инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,55 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 89,20 × 0,55 = **49,06 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2020 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,55 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 89,2 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1019,27 тыс. руб., вместо установленной 1025,16 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 11 руб. 43 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 4,67%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**69,40**	**79,81**	**79,81**	**91,78**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	69,40	79,81	79,81	91,78
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*69,40*	*79,81*	*79,81*	*91,78*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Торговый дом "Богучарово-Маркет", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержден.)	(план утвержден.)	(план утвержден.)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**941,92**	**973,88**	**1025,16**	**1019,27**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	906,65	938,61	989,89	999,23
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	546,32	557,08	573,57	571,37
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	290,93	301,72	310,77	336,08
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	69,40	79,81	105,55	91,78
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	35,27	35,27	35,27	20,04
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**941,92**	**973,88**	**1025,16**	**1019,27**

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	10,56	10,92	11,49	11,43
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	89,20	89,20	89,20	89,20
6	Темп роста тарифа	%	3,02%	3,4%	5,22%	4,67%

ООО «ТД «Богучарово Маркет» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «ТД «Богучарово Маркет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.26. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу водоснабжения сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: АО «Комбайнмашстрой»
Основной вид деятельности*:* производство промышленной и сельскохозяйственной техники, запасных частей.
Юридический адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31
Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31
ИНН/КПП 7105506510/710501001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/5).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Комбайнмашстрой» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2018 г.**	**Факт 2019г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	87763	77404
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75590	73105
3. Валовая прибыль (убыток), всего	17173	1299

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 3,9%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу водоснабжения более 5 лет.

АО «Комбайнмашстрой имеет 2 артезианские скважины, из них:

- Артскважина №1 – действующая;
- Артскважина №5 действующая, арендуемая.
- Артскважина № 7 затампонирована 25 декабря 2016 года.

Скважины оборудованы глубинными насосами ЭЦВ 8-65-125, производительностью 65 м3/час, мощностью электродвигателя 33 кВт.

Вода из скважин по водоводам Д=150 – 300 мм подается на бактерицидную установку, где обеззараживается путем подачи водяного раствора хлорной извести. Из бактерицидной установка вода подается в РЧВ (2 единицы, полезным объемом 1250 м3 каждый. Общий полезный объем составляет 2500 м3).

Далее, по всасывающему коллектору вода поступает в насосную станцию питьевой воды. В насосной станции установлены 3 насоса:

- 1Д 200- 90б (рабочий), производительностью 200м^3/час, мощность двигателя 36кВт;
- 1Д 200- 90 (резервный), производительностью 200м^3/час, мощность двигателя 36кВт;
- 1Д 200- 90 (пожарный)

Время работы насосной станции 24 ч/сут

Далее вода через коммерческий узел учета Д=150 мм подается в сеть промышленной площадки по системе трубопроводов Д=100 – 300 мм.

Протяженность сети, в соответствии с договором аренды №04-000446/0604 от 10.01.2018г, составляет 2163 м. В связи с реконструкцией завода и введением новых производственных площадей в эксплуатацию, а также выводом из эксплуатации и сносом производственных площадей, протяженность действующих водоводов постоянно меняется.

Вода из станции 2-го подъема подается в водопроводную сеть предприятия и абонентам.

Потребители холодной воды:

- ООО «Трансагро»
- ООО «Политэк Пайп»

- ЗАО «Тулатеплосеть»
- ООО «Металлопрокатный завод»
- ООО «МПЗ-Металлоконструкции»
- ООО «МетРесурс»
- ООО «РБМ»
- ООО «Тульский литейный завод»
- ООО «Логистик»
- ООО НПП «Инновационные технологии»
- ООО «Газмодель»
- АО «Щегловский вал»

Учет потребления воды абонентами осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Комбайнмашстрой» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Заявленный предприятием объем реализации воды на 2020 г составляет -105,53 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по предложению предприятия - **105,53 тыс.м3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **5,95%** от отпуска воды в сеть; расход на собственные нужды отсутствует.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{105,53}{(1-0,0595)} - 105,53 = \mathbf{6,68\ тыс.м^3}$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 105,53 + 6,68 = **112,21 тыс.м^3**

Подъем воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 105,53 + 0+ 6,68 = **112,21 тыс.м^3**

Подъем воды принят по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **112,21 тыс.м3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и

качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,024 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 112,21 × 1,024 = **114,90 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **114,90тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$УР_р$ = 114,9 / 105,53 = **1,089 кВт-ч/м^3.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,089 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 112,21 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

аренда – включена в соответствии с заключенным договором.

Прибыль в размере 106,3 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3620,1 тыс. руб., вместо установленной 3599,48 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 34 руб. 30 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,65%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1246,55**	**1258,74**	**1272,75**	**1272,75**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	81,24	93,43	107,44	107,44
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*81,24*	*93,43*	*107,44*	*107,44*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1165,31	1165,31	1165,31	1165,31

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ОАО "Комбайнмашстрой" , на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3450,13**	**3530,29**	**3599,48**	**3620,15**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3355,23	3427,69	3498,80	3513,85
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1592,64	1624,02	1678,58	1665,65
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	516,04	544,93	547,47	575,45
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1246,55	1258,74	1272,75	1272,75
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				

1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	94,90	102,60	100,68	106,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3450,13**	**3530,29**	**3599,48**	**3620,15**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	32,69	33,45	34,11	34,30
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	105,53	105,53	105,53	105,53
6	Темп роста тарифа	%	29,69%	2,33%	1,96%	2,55%

АО «Комбайнмашстрой» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для АО «Комбайнмашстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.27. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу водоснабжения сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Комбайнмашстрой»

Основной вид деятельности*:* производство промышленной и сельскохозяйственной техники, запасных частей.

Юридический адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

ИНН/КПП 7105506510/710501001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Комбайнмашстрой» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	87763	77404
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75590	73105
3. Валовая прибыль (убыток), всего	17173	1299

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 3,9%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу водоснабжения более 5 лет.

АО «Комбайнмашстрой имеет 2 артезианские скважины, из них:

- Артскважина №1 – действующая;
- Артскважина №5 действующая, арендуемая.
- Артскважина № 7 затампонирована 25 декабря 2016 года.

Скважины оборудованы глубинными насосами ЭЦВ 8-65-125, производительностью 65 м3/час, мощностью электродвигателя 33 кВт.

Вода из скважин по водоводам Д=150 – 300 мм подается на бактерицидную установку, где обеззараживается путем подачи водяного раствора хлорной извести. Из бактерицидной установка вода подается в РЧВ (2 единицы, полезным объемом 1250 м3 каждый. Общий полезный объем составляет 2500 м3).

Далее, по всасывающему коллектору вода поступает в насосную станцию питьевой воды. В насосной станции установлены 3 насоса:

- 1Д 200- 90б (рабочий), производительностью 200м^3/час, мощность двигателя 36кВт;
- 1Д 200- 90 (резервный), производительностью 200м^3/час, мощность двигателя 36кВт;
- 1Д 200- 90 (пожарный)

Время работы насосной станции 24 ч/сут

Далее вода через коммерческий узел учета Д=150 мм подается в сеть промышленной площадки по системе трубопроводов Д=100 – 300 мм.

Протяженность сети, в соответствии с договором аренды №04-000446/0604 от 10.01.2018г, составляет 2163 м. В связи с реконструкцией завода и введением новых производственных площадей в эксплуатацию, а также выводом из эксплуатации и сносом производственных площадей, протяженность действующих водоводов постоянно меняется.

Вода из станции 2-го подъема подается в водопроводную сеть предприятия и абонентам.

Потребители холодной воды:

- ООО «Трансагро»
- ООО «Политэк Пайп»
- ЗАО «Тулатеплосеть»
- ООО «Металлопрокатный завод»
- ООО «МПЗ-Металлоконструкции»
- ООО «МетРесурс»
- ООО «РБМ»
- ООО «Тульский литейный завод»
- ООО «Логистик»
- ООО НПП «Инновационные технологии»
- ООО «Газмодель»
- АО «Щегловский вал»

Учет потребления воды абонентами осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Комбайнмашстрой» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Заявленный предприятием объем реализации воды на 2020 г составляет -105,53 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по предложению предприятия - **105,53 тыс.м3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **5,95%** от отпуска воды в сеть; расход на собственные нужды отсутствует.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{105,53}{(1-0,0595)} - 105,53 = \mathbf{6,68\ тыс.м^3}$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 105,53 + 6,68 = **112,21 тыс.м^3**

Подъем воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 105,53 + 0+ 6,68 = **112,21 тыс.м^3**

Подъем воды принят по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **112,21 тыс.м3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации

объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,024 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 112,21 × 1,024 = **114,90 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **114,90тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$УР_р$ = 114,9 / 105,53 **= 1,089 кВт-ч/$м^3$.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,089 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 112,21 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

аренда – включена в соответствии с заключенным договором.

Прибыль в размере 106,3 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3620,1 тыс. руб., вместо установленной 3599,48 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 34 руб. 30 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,65%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1246,55**	**1258,74**	**1272,75**	**1272,75**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	81,24	93,43	107,44	107,44
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*81,24*	*93,43*	*107,44*	*107,44*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1165,31	1165,31	1165,31	1165,31

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ОАО "Комбайнмашстрой" , на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3450,13**	**3530,29**	**3599,48**	**3620,15**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3355,23	3427,69	3498,80	3513,85
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1592,64	1624,02	1678,58	1665,65
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	516,04	544,93	547,47	575,45

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1246,55	1258,74	1272,75	1272,75
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	94,90	102,60	100,68	106,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3450,13**	**3530,29**	**3599,48**	**3620,15**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	32,69	33,45	34,11	34,30
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	105,53	105,53	105,53	105,53
6	Темп роста тарифа	%	29,69%	2,33%	1,96%	2,55%

АО «Комбайнмашстрой» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для АО «Комбайнмашстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.28. Об установлении тарифов на транспортировку воды для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

АО «Комбайнмашстрой» осуществляет транспортировку воды сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Комбайнмашстрой»

Основной вид деятельности*:* производство промышленной и сельскохозяйственной техники, запасных частей.

Юридический адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

ИНН/КПП 7105506510/710501001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Комбайнмашстрой» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	87763	77404
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75590	73105
3. Валовая прибыль (убыток), всего	17173	1299

Удельный вес транспортировки воды в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 1,3%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу транспортировки технической воды более 5 лет.

Подачу технической воды осуществляет АО «Тулатеплосеть» из водозабора, расположенного на реке Упа.

Подача технической воды сторонним потребителям (АО НПО «Сплав» и АО «Щегловский вал») осуществляется по сетям технического водопровода Д=150 – 200 мм.

Протяженность сетей, в соответствии с договором аренды №04-000446/0604 от 10.01.2018г, составляет 1453,5 м.

У сторонних потребителей технической воды установлены узлы коммерческого учета технической воды, по которым осуществляется расчет с АО «Тулатеплосеть» за потребляемую техническую воду.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Комбайнмашстрой» были утверждены тарифы на транспортировку воды на

долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Объем транспортируемой воды

Объём транспортировки технической воды на 2021г., по данным предприятия, составляет **243,56 тыс. м^3.**

В соответствии с договорами на поставку технической воды между АО «Теплосеть» и АО «Щегловский вал» и АО НПО «Сплав» планируемый объем технической воды на 2021год, отпускаемой этим предприятиям, составляет 7,56 и 236,0 тыс. м^3 соответственно.

В расчет тарифа принимается плановый объем транспортируемой технической воды по данным АО «Комбайнмашстрой» - **243,56 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и

(или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- арендная плата – включена в соответствии с заключенным договором.

Прибыль в размере 58,91 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1009,8 тыс. руб., вместо установленной 990,96 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 4 руб. 15 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 3,65%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Истекший год 2020	Очередной год 2021

			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**309,40**	**318,60**	**309,40**	**328,20**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	309,40	318,60	309,40	328,20

Корректировка
тарифа на транспортировку воды для АО "Комбайнмашстрой" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Истекший год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**952,30**	**974,64**	**990,96**	**1011,29**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	906,22	927,18	942,07	952,38
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	596,82	608,58	632,67	624,18
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	309,40	318,60	309,40	328,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	46,08	47,46	48,89	58,91
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**952,30**	**974,64**	**990,96**	**1011,29**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	3,91	4,00	4,07	4,15
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	243,56	243,56	243,56	243,56
6	Темп роста тарифа	%		2,34%	1,67%	3,76%

АО «Комбайнмашстрой» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для АО «Комбайнмашстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.29. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

АО «Комбайнмашстрой» осуществляет транспортировку сточных вод сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Комбайнмашстрой»

Основной вид деятельности*:* производство промышленной и сельскохозяйственной техники, запасных частей.

Юридический адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Щегловская засека, д. 31

ИНН/КПП 7105506510/710501001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Комбайнмашстрой» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	87763	77404
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75590	73105
3. Валовая прибыль (убыток), всего	17173	1299

Удельный вес транспортировки сточных вод в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 5,2%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие АО «Комбайнмашстрой» оказывает услугу транспортировки стоков более 5 лет.

Канализационная сеть состоит из системы самотечных керамических коллекторов Д=100 – 400 мм. Протяженность сети, в соответствии с договором аренды №04-000446/0604 от 10.01.2018г, составляет 2783,5 м. Отвод сточный вод осуществляется через 4 выпуска в городской канализационный коллектор Д=500мм.

Услугу по транспортировке стоков АО «Комбайнмаштрой» оказывает следующим потребителям:

- АО НПО «Сплав» (Предприятие)
- АО НПО «Сплав» (поселок ЖКО)
- АО НПО «Сплав» (цех. 21)
- ГУП «КБП»
- ОАО «Тулагорводоканал»
- ПАО «МРСК Центра и Поволжья»
- АО «Щегловский вал»
- ИП Алешина С.В.

Приборный учет стоков отсутствует.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Комбайнмашстрой» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Объем транспортируемых стоков

В расчет тарифа принимается плановый объем транспортировки сточных вод по предложению предприятия - **2056 тыс. м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- арендная плата – включена в соответствии с заключенным договором.

Прибыль в размере 228,07 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4738,63 тыс. руб., вместо установленной 4709,21 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 2 руб. 30 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,33%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**639,91**	**659,11**	**639,91**	**659,11**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	639,91	659,11	639,91	659,11

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод для АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4510,74**	**4630,58**	**4709,21**	**4733,96**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4318,06	4409,72	4516,53	4505,89

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3678,15	3750,61	3876,62	3846,78
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	639,91	659,11	639,91	659,11
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	192,68	220,86	192,68	228,07
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4510,74**	**4630,58**	**4709,21**	**4733,96**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	2,19	2,25	2,29	2,30
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	2056,00	2056,00	2056,00	2056,00
6	Темп роста тарифа	%	7,88%	2,74%	1,80%	2,33%

АО «Комбайнмашстрой» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Комбайнмашстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.30. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год

ПАО «Косогорский металлургический завод» оказывает услугу водоотведения в пос. Косая Гора.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ПАО «Косогорский металлургический завод»
Основной вид деятельности: производство и реализация чугунов
Юридический адрес: 300903, г. Тула, п. Косая Гора, Орловское шоссе, 4
Почтовый адрес: 300903, г. Тула, п. Косая Гора, Орловское шоссе, 4
ИНН 7104002774/ КПП 710150001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Косогорский металлургический завод» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	13741240	14823924
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	12544980	13742836
3.Валовая прибыль	1196918	1081088

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от услуги водоотведения ПАО «Косогорский металлургический завод» получены доходы в размере 15589,26 тыс. руб., расходы составили 19966,74тыс. руб., убытки – 4377,48 тыс. руб.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

В систему водоотведения входят две канализационные насосные станции, напорный коллектор и очистные сооружения с биологической очисткой.

Стоки с посёлка Косая Гора самотёком поступают на канализационные насосные станции, которые фекальными насосами по напорному коллектору подают их на очистные сооружения.

Часть стоков с посёлка и от завода в целом непосредственно самотёком подаются на очистные сооружения.

Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии

Учёт пропуска очищенных стоков ведется по счётчику стоков ультразвуковым прибором ЭХО – Р – 01.

Учёт расхода электроэнергии ведется по электросчётчикам, установленным на КНС и очистных сооружениях.

Фекальные насосы работают в автоматическом режиме в зависимости от наполнения приёмной камеры сточными водами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «КМЗ» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предложение предприятия на 2021 г. составляет 1041,70 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 год по данным предприятия составил 996,50 тыс.м^3.

Изменение (снижение) планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{1210{,}27 - 1041{,}70}{1210{,}27} \times 100 = 13{,}93\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$$Q_{2021} = 1210{,}27 \times 0{,}95 = 1149{,}76 \text{ тыс.м}^3.$$

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **1149,76 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,804 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1149,76 × 0,804 = 924,41 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **924,41 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,804 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- расходы на тепловую энергию, транспортировку сточных вод – включены с учетом фактического объема потребляемых услуг и скорректированных тарифов;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – включена с учетом фактической оплаты за 9 месяцев 2020 года;
- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021год составит 26678,39 тыс. руб., вместо установленной 28139,78 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021год в размере 23 руб. 20 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,66%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**7957,54**	**7682,97**	**8511,67**	**7057,68**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	6790,74	6558,17	7344,87	5932,88
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*3274,5*	*3117,53*	*3541,7*	*3232,88*
2.10	*Услуги по водоотведению*	*тыс. руб.*				
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*	*3516,24*	*3440,64*	*3803,17*	*2700*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	257,00	113,20	257,00	113,20
3.7	*Плата за негативное*		*257,00*	*113,20*	*257,00*	*113,20*

	воздействие на окружающую среду					
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	909,80	1011,60	909,80	1011,60

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения (очистка стоков), оказываемую ПАО "Косогорский металлургический завод", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**26759,33**	**26833,79**	**28139,79**	**26678,39**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	26484,33	26558,79	28066,89	26404,59
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	14388,74	14672,20	15165,16	15048,40
	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4138,05	4203,62	4390,06	4298,51
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	7957,54	7682,97	8511,67	7057,68
1.2	Амортизация	тыс. руб.	275,00	275,00	72,90	273,80
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**26759,33**	**26833,79**	**28139,79**	**26678,39**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	21	22,17	22,09	23,20
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1274,00	1210,27	1274,00	1149,76
6	Темп роста тарифа	%	6,05%	5,57%	-0,37%	4,66%

ПАО «Косогорский металлургический завод» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ПАО

«Косогорский металлургический завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.31. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (очитска сточных вод) для ООО «Биологические очистные сооружения – Эксплуатация» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистку сточных вод) для ООО «Биологические очистные сооружения – Эксплуатация» на 2021 год

ООО «Биологические очистные сооружения - Эксплуатация» оказывает услугу водоотведения (очистку сточных вод) в городе Узловая с мая 2015 года (ранее услугу оказывало ООО «ДВК»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «БОС-эксплуатация»
Основной вид деятельности *:* производство удобрений и азотных соединений
Юридический адрес: 119361, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 41, помещение 6
Почтовый адрес: 119361, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 41, помещение 6
ИНН/КПП 7729118761/772901001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «БОС-Эксплуатация» за 2018 – 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	126458	152167
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	90811	104448
3. Валовая прибыль (убыток)	35647	47719
4.Чистая прибыль	13271	24039

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от очистки сточных вод ООО «БОС-Эксплуатация» получены доходы в размере 113260 тыс. руб., расходы составили 123177 тыс. руб., убытки составили 9917 тыс. руб.

Краткая характеристика системы водоотведения

В состав системы водоотведения входят:
- станция механической очистки;
- станция биологической очистки;
- станция нитрификации;
- КНС УМЗ.

Учёт стоков

Приборный учёт стоков отсутствует. Учёт приёма сточных вод от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по счётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт по расходу электроэнергии организован на главной насосной станции и на очистных сооружениях.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «БОС-Эксплуатация» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков от потребителей

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет **5626,00 тыс. м^3.**

Утверждённый объём пропуска стоков на 2020 г., составляет 5700,70 тыс. м^3.

Снижение планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{5700{,}70 - 5626{,}00}{5700{,}70} \times 100 = 1{,}31\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% в год (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **5626,00 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на приём стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,79 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 5626,00 × 1,79 = 10070,54 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **10070, 54 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 410,43 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,79 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен сходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- расходы на услугу водоснабжения – включены с учетом фактического объема потребляемых услуг и скорректированных тарифов;

- транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду и прочие налоги – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;

-налог на прибыль – рассчитан в соответствии с Налоговым кодексом;

- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 1517,66 тыс. руб. включена на социальные выплаты и прочие расходы.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 124074,95 тыс. руб., вместо установленной 123863,35 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год в размере 22 руб. 05 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 3,7%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021

			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5017,72**	**5315,26**	**5027,00**	**4839,45**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	113,72	118,27	123,00	127,92
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*113,72*	*118,27*	*123,00*	*127,92*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	240,00	532,99	240,00	647,53
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,00*	*292,99*		*303,53*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				*10*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*4*	*4*	*4*	*4*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*216,00*	*216,00*	*216,00*	*310,00*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*20*	*20*	*20*	*20*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4664,00	4664,00	4664,00	4064,00

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения (очистка сточных вод), оказываемую ООО "Биологические очистные сооружения-Эксплуатация" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**117484,93**	**121238,86**	**123863,35**	**124074,95**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	115778,19	119773,91	122063,95	122557,29
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	66795,09	68110,95	70399,38	69857,31
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	43878,38	46227,70	46550,57	47681,45
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5017,72	5315,26	5027,00	4834,53
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	87,00	120,00	87,00	184,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	1706,74	1464,95	1799,40	1517,66
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	381,74	393,19	381,74	407,31
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**117484,93**	**121238,86**	**123863,35**	**124074,95**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	20,56	21,27	21,73	22,05
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	5714,00	5700,70	5700,70	5626,00
6	Темп роста тарифа	%	4,32%	3,44%	2,16%	3,70%

ООО «Биологические очистные сооружения – Эксплуатация» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения (очистку сточных вод).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для ООО «Биологические очистные сооружения – Эксплуатация» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.32. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Пластик» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Пластик» на 2021 год

АО «Пластик» обеспечивает водой собственное производство и пос. 5 пятилетка.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Пластик»

Основной вид деятельности*:* производство химической продукции.

Юридический адрес: 301600, Тульская обл., г. Узловая, ул. Тульская, д.1.

Почтовый адрес: 301600, Тульская обл., г. Узловая, ул. Тульская, д.1..

ИНН/КПП 7117000076/71015000

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-20232 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Пластик» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3948618	3354163
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	3466277	2865533
3. Чистая прибыль (убыток), всего	508	23631

В соответствии с отчетной формой 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год от услуги водоснабжения АО «Пластик» получены доходы в размере 832,2 тыс. руб., расходы составили 4291,9 тыс. руб., убытки -3459,7 тыс. руб.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы питьевого водоснабжения входят: 4 артезианские скважины, фильтровальный зал, 2 резервуара чистой воды, насосная станция 2-3 подъёма.

Вода из артезианских скважин поступает в 2 резервуара чистой воды, из которых сетевыми насосами насосной станции 2 подъёма подаётся на фильтры и далее насосной станцией 3 подъёма потребителям.

ОАО «Пластик» обеспечивает водой собственное производство и пос. 5-я Пятилетка.

Учёт воды.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды имеется на станции 2-го подъёма.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт электроэнергии производится по счётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Пластик» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 830,28 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 784,67 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **830,28 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия отсутствуют.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 830,28 + 0 = **830,28 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 830,28 +0 + 0 = **830,28 тыс.$м^3$**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,39 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 830,28 × 1,39 = 1154,09 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1154,09 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 12,05 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,39 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 830,28 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- расходы на теплоэнергию, транспортировку воды включены в соответствии с заключенными договорами с учетом тарифов, вводимых в действие с 01.07.2021 г.;

- транспортный налог, налог на имущество, земельный налог и прочие налоги, плата за негативное воздействие на окружающую среду – включены с учетом фактических оплат за 2019 год;

- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 58,14 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 17270,67 тыс. руб., вместо установленной 17184,09 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 20 руб. 80 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,39%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2023,43**	**1987,99**	**2023,29**	**2208,16**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	880,80	913,12	682,65	928,72
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*291,26*	*300,0*	*315,0*	*312,0*
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*	*589,54*	*613,12*	*367,65*	*616,72*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1133,45	1064,95	1331,46	1268,25
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*450,11*	*450,11*	*450,11*	*450,11*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*90,79*	*99,19*	*99,79*	*235,13*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*586,07*	*515,32*	*775,08*	*582,68*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*6,48*	*0,27*	*6,48*	*0,27*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*		*0,06*		*0,06*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	9,18	9,92	9,18	11,19

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую АО "Пластик", на 2021 год год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**16411,86**	**16544,75**	**17184,09**	**17270,67**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	15561,67	15694,56	16329,30	16431,93
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	8171,05	8332,02	8611,96	8545,65
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5367,19	5374,55	5694,05	5678,12
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2023,43	1987,99	2023,29	2208,16
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	780,60	780,60	780,60	780,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	69,59	69,59	74,19	58,14
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	69,59	69,59	74,19	58,14
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**16411,86**	**16544,75**	**17184,09**	**17270,67**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	18,78	19,93	19,66	20,80
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	874,00	830,28	874,00	830,28
6	Темп роста тарифа	%	5,51%	6,11%	-1,33%	4,39%

ООО «Пластик» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Пластик» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.33. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО племзавод «Новая жизнь» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО племзавод «Новая жизнь» на 2021 год

ООО племзавод «Новая жизнь» имени И.М. Семенова **оказывает** услугу водоснабжения в МО Лазаревское Щекинского района

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность. Наименование организации – поставщика услуг – ООО Ордена Ленина племзавод «Новая жизнь» им.Семенова

Основной вид деятельности*:* производство, молока, картофеля, зерна, переработка молочной продукции, реализация сельскохозяйственной продукции.

Юридический адрес: 301073, Тульская обл., Щекинский р-н, с. Карамышево, ул. Центральная, д. 1.

Почтовый адрес: 301073, Тульская обл., Щекинский р-н, с. Карамышево, ул. Центральная, д. 1.

ИНН/КПП 7118504132/711801001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24 апреля 2018 г. № 10/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО племзавод «Новая жизнь» имени И.М. Семенова за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	423715,0	
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	390806	
3. Чистая прибыль (убыток), всего	32909	

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,63%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

На обслуживании ООО племзавод «Новая жизнь» находятся сети (*общей протяженностью 3,10 км*) и сооружения системы питьевого водоснабжения, в которые входят:

- в/з на ул.Новая, 4бв;
- в/з на ул.Новая, 4бб;
- в/з пос. на ул. Зеленая 3б.

Водозабор на ул. Новая, 4бв

В состав водозабора входит 1 артезианская скважина, резервуар чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианской скважины вода поступает в резервуар чистой воды, и далее сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую сеть.

Водозаборы на ул. Новая 4бб и ул. Зеленая 3б

В состав водозаборов входят по одной артезианской скважине и водонапорной башне.

Учёт воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО племзавод «Новая жизнь» имени И.М. Семенова были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 170,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 169,50 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды в количестве – **170,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В связи с удовлетворительным состоянием сетей утечки и потери воды в системе водоснабжения принимаются по предложению предприятия 0%.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 170,00 + 0 =$ **170,00 тыс.$м^3$**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствуют.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

$Q_{под}$ = 170,00 +0 + 0 = **170,00 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс.

руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,667 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 170,00 × 0,667 = **113,32 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,667 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 170 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 25,75 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 2719,6 тыс. руб., вместо установленной 2703,38 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 65 руб. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 4,06%).

	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

N п/п			(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план утвержденный)	(план с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**88,10**	**101,32**	**116,51**	**116,51**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	88,10	101,32	116,51	116,51
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*88,10*	*101,32*	*116,51*	*116,51*

Неподконтрольные расходы

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения для ООО Ордена Ленина племзавод "Новая жизнь" им. И.М. Семенова на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(план утвержден.)	(план утвержден.)	(план утвержден.)	(план с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2626,90**	**2719,61**	**2793,90**	**2830,16**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2530,30	2622,26	2695,67	2732,81
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1696,55	1729,97	1788,10	1774,33
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	745,65	790,97	791,06	841,97
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	88,10	101,32	116,51	116,51
1.2	Амортизация	тыс. руб.	71,60	71,60	71,60	71,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	25,00	25,75	26,63	25,75
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2626,90**	**2719,61**	**2793,90**	**2830,16**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	15,45	16,00	16,43	16,65
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	170,00	170,00	170,00	170,00
6	Темп роста тарифа	%	5,39%	3,55%	2,70%	4,06%

ООО Племзавод «Новая жизнь» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО племзавод «Новая жизнь» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.34. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Суворовский рынок» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Суворовский рынок» на 2021-2025 гг.

АО «Суворовский рынок» оказывает услугу водоснабжения в МО Юго-Восточное Суворовского района с декабря 2017 года (ранее услугу водоснабжения оказывало МКП «Ханиножилсервис»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Суворовский рынок»

Основной вид деятельности: вывоз твердых бытовых отходов

Юридический адрес: 301430, Тульская обл., Суворовский район, г. Суворов, ул. Грибоедов, д. 6

Почтовый адрес: 301430, Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Ленина, д.12.

ОГРН 1097154005420, ННН 7133500742, КПП 713301001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Суворовский рынок» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	64732	62216
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	53339	48940
3. Валовая прибыль (убыток), всего	3166	13276

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения АО «Суворовский рынок» входят:
- 1 насосная станция 1-го подъёма;
- 2 каптажа;
- 3 водонапорные башни ёмкостью 25 м^3.

Артезианская вода из скважины по напорному трубопроводу поступает в водонапорную башню и далее в распределительную сеть посёлка.

Недостающая вода с ноября 2019 года покупается у филиала «Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина».

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 19 680,37м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску собственной воды отсутствует.

На насосах установлен таймер работы оборудования.

Приборный учёт по отпуску покупной воды установлен на Черепетской ГРЭС.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии по всем водозаборам ведётся по электросчётчикам.

АО «Суворовский рынок» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 50 руб. 73 коп. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 167,2%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия на 2021-2025 г.г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Предложения АО «Суворовский рынок» на 2021-2025 г.г.
Подъём воды	тыс. $м^3$	98,55	82,78
Собственные нужды	тыс. $м^3$	0,99	0
Покупная вода от Черепетской ГРЭС	тыс. $м^3$	-	33,00
Отпуск воды в сеть	тыс. $м^3$	97,56	115,78
Потери воды	тыс. $м^3$	19,51	8,66
Отпуск воды, в т.ч.:	тыс. $м^3$	78,05	107,12
население	тыс. $м^3$	-	107,11442
бюджет	тыс. $м^3$	-	0,00186
прочие	тыс. $м^3$	-	0,00369
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	62,07	73,73
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,636	0,637
Численность ОПП	ед.	1,5	4

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что АО «Суворовский рынок» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 31 руб. 10 коп. за 1 куб. м. Рост тарифа составляет 2,49%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021-2025 г.г., по данным предприятия, составляет **107,12 тыс. м^3.**

Резкое увеличение объёма реализации связано с подключением новых абонентов, ранее обслуживаемых ООО «Суворовское ВКХ» (г. Суворов, пос. Васильевский).

Фактический объём питьевого водоснабжения за 2019 г., по данным предприятия, составил 71,33 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **107,12 тыс. м^3.**

В том числе:

- собственная вода – **71,50 тыс. м^3.**

- покупная вода от филиала «Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина» (по данным филиала «Черепетской ГРЭС») - **35,62 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 8,66 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 8,66 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **8,66 тыс. м^3 (5,78 тыс. м^3** – от собственной воды, **2,88 тыс. м^3** – от покупной воды от филиала «Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина»).

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:

$Q_{отп.св}$= 71,50 + 5,78 = **77,28 тыс.м^3**

От покупной воды (от филиала «Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина»):

$Q_{отп.св}$= 35,62 + 2,88 = **38,50 тыс.м^3**

Общий отпуск воды в сеть:

$Q_{отп.св}$= 77,28+ 38,50 = **115,78 тыс.м^3.**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (8,66 тыс.м^3) составляют: 8,66/ 115,78 × 100 = **7,48 % от отпуска воды в сеть.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует и составляет **0 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится на собственную воду.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 71,50 + 0 + 5,78 = **77,28 тыс.м^3**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды производится по минимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов. Минимальная производительность насосов составляет 80% от их номинальной производительности, т.е. $K_{1.}$ = 0,8.

Расчёт подъёма воды представлен в таблице.

Наименование водозабора	Наименование оборудования	$Q_{ном.}$, $м^3$/час	$Q_р$, тыс.$м^3$	$Q_{под.}$, тыс.$м^3$	Т, час/год
1	2	3	4	5	6
ул. Зелёная	ЭЦВ 6-10-110	10	35,65	38,54	4817,50
д. Колонтаево	ЭЦВ 6-10-140	10	29,38	31,75	3968,75
ул. Лесная	Grundfos SP 3a-25	3	6,47	6,99	2912,50
ИТОГО:			**71,50**	**77,28**	

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

5. «Производственные расходы»:

Расчёт расхода электроэнергии

Для расчёта расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, т.е. $К_2$= 0,9, при наличии ЧРП $К_2$ = 0,7

Расчёт расхода электроэнергии:

$ЭЭ = N \times К_2 \times Т \times 10^{-3}$,тыс.кВт-ч

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице:

Наименование скважины	Наименование оборудования	Время работы, час/год	$К_2$	Расчёт эл.энергии	
				Мощ-ность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	3	4	5	6
ул. Зелёная	ЭЦВ 6-10-110	4817,50	0,90	5,5	23,85
д. Колонтаево	ЭЦВ 6-10-140	3968,75	0,90	5,5	19,65
ул. Лесная (чрп)	Grundfos SP 3a-25	2912,50	0,70	1,5	3,06
Всего:					**46,56**
Вспомагательная 5%					**2,33**
Итого:					**48,89**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 48,89 тыс. кВт-ч. Плановый расход электроэнергии на 2021 г. по расчёту предприятия – 73,73 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. предприятие неправильно рассчитало время работы и загрузку оборудования.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии – **48,89 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\mathbf{УР_р = \frac{48,89}{77,28} = 0,633\ кВт\text{-}ч/м^3}$$

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 1767,01 тыс. руб.;

1.2.1 «холодная вода» -расходы на покупку воды от филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО - Электрогенерация» включены исходя из объема покупаемой воды в размере 38,5 тыс. куб. м и планируемого с 01.07.2021 г. тарифа. Рост по статье 103,5 тыс. руб.

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем» -включены на уровне, предложенном предприятием, в соответствии с заключенными договорами.

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17

Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность производственного персонала в количестве 3 человек определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Средняя месячная зарплата основных производственных рабочих составляет 22375 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

13) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
14) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
15) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Суворовский рынок составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

Снижение по статье составило 349,59 тыс. руб.

2. «Ремонтные расходы»

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием, согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах.

3. «Административные расходы»

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями (услуги связи и интернет), оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала включены на уровне, предложенном предприятием.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4. «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 77,28 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12) при заборе воды из р. Волга. Снижение по статье 31,26 тыс. руб.;

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 3% от НВВ. Снижение по статье 58,38 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - расходы включены на уровне, предложенным предприятием.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3331,73 тыс. руб.,

Общее снижение расходов составило 2102,76 тыс. руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для АО «Суворовский рынок» на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**2199,86**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**7,48**		**0,633**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2021 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 32,15, (рост 3,37%);

2023 год –33,23 (рост 3,36%);

2024 год – 34,36 (рост 3,40%);

2025 год – 35,54 (рост 3,43%).

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую АО "Суворовский рынок"

	Наименование	**Единица измерения**	**План на 2021 год**	
			Предложение предприятия	**Предложение экспертной группы**
1	2	3	4	5
1	**Производственные расходы**		**4177,15**	**2164,03**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	2505,20	520,19
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	2287,20	520,19
	годовой объем	*тыс. куб.м*	*240*	*48,89*
	тариф за 1 кВт.ч	*руб.*	*9,53*	*10,64*
1.2.1	холодная вода	тыс. руб.	218	321,5
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	156	156
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1398,35	1048,76
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1074,00	805,50
	численность	*чел.*	*4*	*3*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*22375*	*22375*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	324,35	243,26
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	117,60	117,60
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	97,00	97,00

	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	20,60	20,60
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**694,30**	**694,30**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов	тыс. руб.	694,30	694,30
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.		
	численность	*чел.*		
	средняя месячная зарплата	*руб.*		
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.		
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**183,20**	**183,20**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	7,43	7,43
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	7,43	7,43
3.1.4	информационные услуги	тыс. руб.	0,00	
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00
3.1.6	управленческие услуги	тыс. руб.		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	175,77	175,77
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	135,00	135,00
	численность	*чел.*	*0,5*	*0,5*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*22500*	*22500*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	40,77	40,77
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,0	0,0
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.		
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.		
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.		0,00
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**		
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.		
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**224,52**	**134,88**
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.		
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	69,40	38,14
7.5	Земельный налог	тыс. руб.		
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.		
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	155,12	96,74
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**155,32**	**155,32**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	155,32	155,32

8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.		
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний			
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**5434,49**	**3331,73**
10	Годовой объем	тыс. куб. м	107,12	107,12
11	Тариф	руб./куб.м	50,73	31,10
			167,18	102,49

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**2199,86**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1322,36
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	
77	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	156,00
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1048,76
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	243,26
1.1.4	расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	117,60
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	97,00
1.1.6.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	20,6
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	694,30
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	183,20

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**33,17**	**456,38**	**478,83**	**502,81**	**528,47**	**555,99**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	321,50	334,36	347,73	361,64	376,11
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*		*321,50*	*334,36*	*347,7344*	*361,6438*	*376,1095*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	33,17	134,88	144,47	155,07	166,83	179,88
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*33,17*	*38,14*	*43,86*	*50,44*	*58,01*	*66,71*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*		*96,74*	*100,6096*	*104,634*	*108,8193*	*113,1721*

Расчет
тарифов на услугу водоснабжения методом индексации для АО "Суворовский рынок"
на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	7	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2368,92**	**3331,75**	**3443,74**	**3560,06**	**3680,97**	**3806,74**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2349,79	3176,43	3282,20	3392,07	3506,26	3625,04
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1698,69	2199,86	2264,98	2332,02	2401,05	2472,12
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%						
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	617,93	520,19	538,40	557,24	576,74	596,93
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	33,17	456,38	478,83	502,81	528,47	555,99
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	19,13	155,32	161,53	167,99	174,71	181,70
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.						
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	19,13	155,32	161,53	167,99	174,71	181,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2368,92**	**3331,75**	**3443,74**	**3560,06**	**3680,97**	**3806,74**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	30,35	31,10	32,15	33,23	34,36	35,54
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	78,05	107,12	107,12	107,12	107,12	107,12
6	Темп роста тарифа	%		2,48%	3,37%	3,36%	3,40%	3,43%

АО «Суворовский рынок» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «Суворовский рынок» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.35. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Суворовский рынок» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Суворовский рынок» на 2021-2025гг.

АО «Суворовский рынок» осуществляет транспортировку сточных вод в МО Юго-Восточное Суворовского района с декабря 2017 года (ранее услугу водоснабжения оказывало МКП «Ханиножилсервис»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Суворовский рынок»

Основной вид деятельности: вывоз твердых бытовых отходов

Юридический адрес: 301430, Тульская обл., Суворовский район, г. Суворов, ул. Грибоедов, д. 6

Почтовый адрес: 301430, Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Ленина, д.12.

ОГРН 1097154005420, ННН 7133500742, КПП 713301001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Суворовский рынок» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	64732	62216
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	53339	48940
3. Валовая прибыль (убыток), всего	3166	13276

Краткая характеристика системы водоотведения

В состав системы транспортировки сточных вод АО «Суворовский рынок» входят канализационные сети.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 3 312 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

АО «Суворовский рынок» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 30 руб. 78 коп. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 293,21%.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Предложения предприятия на 2021-2025 годы

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение АО «Суворовский рынок»
Транспортировка сточных вод	тыс. $м^3$	43,00	40,85

Численность основного производственного персонала	ед.	1	2

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, осуществляющих транспортировку сточных вод, показал, что АО «Суворовский рынок» не имеет аналогов.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 11 руб. 15 коп. за 1 куб. м. Рост тарифа составляет 6,24%.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём транспортировки сточных вод на 2021-2025 г.г., по данным предприятия, составит 40,85 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска сточных вод за 2019 г., по данным предприятия, составил 16,46 тыс. м^3.

Снижение планового объёма транспортировки сточных вод в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{43{,}00 - 40{,}85}{43{,}00} \times 100 = \mathbf{5{,}0}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма транспортировки сточных вод по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём транспортировки сточных вод в количестве – **40,85 тыс. м^3.**

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

6. «Производственные расходы»:

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем» -включены в соответствии с заключенными договорами. Снижение по статье составило 44,30 тыс. руб.

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность производственного персонала в количестве 1 человек определена в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Средняя месячная зарплата основных производственных рабочих составляет 21885 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

16) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
17) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
18) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Суворовский рынок составляет 0,2 % к начисленной оплате труда.

Снижение по статье составило 470,52 тыс. руб.

2. «Ремонтные расходы»

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на согласно сметам и графикам выполнения ремонтных работ, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах. Снижение по статье 141,2 тыс. руб.

3. «Административные расходы»

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - в расчет тарифа не включены, т.к. полностью учтены в тарифах на прочие виды деятельности (услуги водоснабжения, захоронение твердых коммунальных отходов, содержание и ремонт жилья). Снижение по статье составило 91,56 тыс. руб.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСН включен в размере 3% от НВВ. Снижение по статье 23,36 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - расходы включены в размере 5,92 тыс. руб. Снижение по статье 30,75 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 455,49 тыс. руб.,

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Суворовский рынок» на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**436,3**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**-**		**-**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 11,48, (рост 2,96%);

2023 год –11,83 (рост 3,05%);

2024 год – 12,18 (рост 2,96%);

2025 год – 12,55 (рост 3,04%).

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую АО "Суворовский рынок"

	Наименование	**Единица измерения**	**План на 2021 год**	
			Предложение предприятия	**Предложение экспертной группы**
1	2	3	4	5

1	**Производственные расходы**		**917,35**	**402,53**
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	93,60	49,30
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	812,45	341,93
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	624,00	262,62
	численность	*чел.*	*2*	*1*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*26000*	*21885*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	188,45	79,31
1.6.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	11,30	11,30
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.		
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.		
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.		
	Прочие расходы	тыс. руб.		
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**175,00**	**33,80**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	175,00	33,80
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**91,56**	**0,00**
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	91,56	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	70,32	
	численность	*чел.*	*0,2*	
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*29,3*	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	21,24	
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.		0,00
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.		
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**36,60**	**13,24**
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	36,60	13,24
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**36,67**	**5,92**
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний		36,67	5,92
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**1257,17**	**455,49**
10	Годовой объем	тыс. куб. м	40,85	40,85
11	Тариф	руб./куб. м	30,78	11,15
			293,21	106,24

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
1	**Операционные расходы**		**436,30**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	402,50
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	
	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	49,30
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	341,90
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	79,31
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	11,30

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**13,24**	**13,77**	**14,32**	**14,89**	**5,49**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	13,24	13,77	14,32	14,89	15,49

Расчет
тарифов на транспортировку сточных вод методом индексации АО "Суворовский рынок" на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	текущий год 2020	очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**451,33**	**455,46**	**469,14**	**483,23**	**497,75**	**512,71**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	441,80	449,54	462,98	476,83	491,09	505,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	441,80	436,30	449,21	462,51	476,20	490,30
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.		13,24	13,77	14,32	14,89	15,49
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,53	5,92	6,16	6,40	6,66	6,93
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.						
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84	тыс. руб.	9,53	5,92	9,53	9,53	9,53	9,53

	настоящих Методических указаний							
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**451,33**	**455,46**	**469,14**	**483,23**	**497,75**	**512,71**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	10,5	11,15	11,48	11,83	12,18	12,55
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	43,00	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
6	Темп роста тарифа	%		6,19%	2,96%	3,05%	2,96%	3,04%

АО «Суворовский рынок» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Суворовский рынок» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.36. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Сток-Транзит» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Сток-Транзит» на 2021 год

ООО "Сток-Транзит" оказывает услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО г. Узловая Узловского района. Ранее услугу водоотведения в МО г. Узловая Узловского района оказывало ООО «К-Сервис».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Сток-Транзит»

Юридический адрес: 301608, Тульская обл., Узловский район, село Супонь, д. 33, здание ГНС, 2 этаж, пом. 3.

Почтовый адрес: 301608, Тульская обл., Узловский район, село Супонь, д. 33, здание ГНС, 2 этаж, пом. 3.

ИНН/КПП 7117030867/711701001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 13.08.2019 года № 25/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Сток-Транзит» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	7914
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5231
3.Чистая прибыль	2581

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Сточные воды от потребителей мкр. Красная Узловая и Северный городок перекачиваются КНС «Любовка» на очистные сооружения города.

Протяжённость канализационных сетей – 34,3 км.

Учёт стоков и электроэнергии.

Приборный учёт по пропуску и очистке стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам и водосчётчикам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счетчикам.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 20.08.2019 года № 26/2 для ООО «Сток-Транзит» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 201 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков – 658,79 тыс. $м^3$.

Фактический объем пропуска стоков за 4 месяца 2019 г. – 219,4 тыс. $м^3$.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(673,5 – 658,79) / 673,5 * 100= **2,18 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

На 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 г.г. объем приема стоков принимается по предложению Предприятия – **658,79 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2022 гг. – 0,4064 кВт-ч/м3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 673,5 × 0,4064 = 273,72 тыс. кВт-ч**,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 25,36 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,64 кВт.ч/куб. м».

Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- транспортный налог, прочие налоги – определены в соответствии с действующим законодательством;

- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

Прибыль в размере 84 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 11416,5 тыс. руб., вместо установленной 11310,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2020 год в размере 16 руб. 95 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 3,61%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**395,2**	**501,0**	**399,3**	**536,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	50,0	56,0	54,1	75,0
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.		*2,0*		
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	50		54,08	75,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	345,2	445,0	345,2	461,1

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Сток-Транзит", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**11018,1**	**11412,8**	**11637,3**	**11695,9**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10940,6	11332,5	11553,7	11534,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	8547,2	8715,6	9034,5	8939,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1998,2	2115,9	2119,9	2059,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в	тыс. руб.	395,2	501,0	399,3	536,1
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	77,5	80,4	83,6	161,3
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**11018,1**	**11412,8**	**11637,3**	**11695,9**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	16,36	16,95	17,28	17,75

5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	673,46	673,46	673,46	658,79
6	Темп роста тарифа	%		3,61%	1,95%	4,72%

ООО «Сток-Транзит» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Сток-Транзит» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.37. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Сток-Транзит» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Сток-Транзит» на 2021 год

ООО "Сток-Транзит" осуществляет транспортировку сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям в МО г. Узловая Узловского района. Ранее транспортировку сточных вод в МО г. Узловая Узловского района осуществляло ООО «К-Сервис».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Сток-Транзит»

Юридический адрес: 301608, Тульская обл., Узловский район, село Супонь, д. 33, здание ГНС, 2 этаж, пом. 3.

Почтовый адрес: 301608, Тульская обл., Узловский район, село Супонь, д. 33, здание ГНС, 2 этаж, пом. 3.

ИНН/КПП 7117030867/711701001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 13.08.2019 года № 25/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Сток-Транзит» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	7914
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5231
3.Чистая прибыль	2581

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

В состав системы транспортировки стоков ООО «Сток-Транзит» входят 6 КНС.

КНС кв. 5-ая Пятилетка, КНС пос. Дубовка и КНС пос. Каменецкий по данным предприятия не работают и в расчёте электроэнергии не задействованы.

КНС пос. Майский

Стоки от потребителей самотёком поступают на КНС и перекачиваются на КНС кв. 50 лет Октября.

КНС Больница

Стоки от потребителей самотёком поступают на КНС и перекачиваются на механические отстойники. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

КНС кв. 50 лет Октября

Стоки от потребителей и КНС пос. Майский самотёком поступают на КНС кв. 50 лет Октября и перекачиваются на механические отстойники. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Протяженность канализационных сетей – 134,4 км.

Учёт стоков и электроэнергии.

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам и водосчётчикам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 20.08.2019 года № 26/2 для ООО «Сток-Транзит» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков – 2663,6 тыс. $м^3$.

Фактический объем пропуска стоков за 4 месяца 2019 г. – 888,0 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(2971,30 – 2663,6) / 2971,30 * 100= **10,36 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, пропуск стоков на 2021г. составит:

Q_{2021} = 2971,30 × 0,95 = 2822,74 тыс.м^3.

Объем приема стоков на 2021 г. принимается по расчету Экспертизы – **2822,74 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем,

находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2022 гг. – 0,048 кВт-ч/м3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 2822,74× 0,048 = 135,49 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается расход общей электроэнергии по предложению Предприятия – **135,49 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – **13,06 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,04834 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые ООО «Рубикон Эстейт» включены в соответствии с заключенным договором и с учетом планируемого

- прочие налоги – определены в соответствии с действующим законодательством;

- арендная плата – включена в соответствии с заключенными договорами.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 13827 тыс. руб., вместо установленной 14071 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 4 руб. 90 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 6,06%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1018,7**	**1139,1**	**1071,7**	**818,9**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	623,5	644,1	672,4	448,7
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	270	280,0	291,2	78,9
2.11	Услуги по транспортировке сточных вод	тыс. руб.	353,5	364,1	381,2	369,8
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	50,0	50,0	54,1	28,2
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	50	50,0	54,1	28,2
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	345,2	445,0	345,2	342,0

Расчет

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "Сток-Транзит", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**13312,0**	**13717,2**	**14071,0**	**13827,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	13172,0	13573,0	13920,0	13827,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	11104,8	11323,6	11738,0	11613,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1048,5	1110,3	1110,3	1394,2

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1018,7	1139,1	1071,7	818,9
1.2	Амортизация	тыс. руб.			0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	140,0	144,2	151,0	
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**13312,0**	**13717,2**	**14071,0**	**13827,0**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	4,48	4,62	4,74	4,90
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	2971,30	2971,30	2971,30	2822,74
6	Темп роста тарифа	%		3,13%	2,60%	6,06%

ООО «Сток-Транзит» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Сток-Транзит» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.38. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» (МО Страховское Заокского района) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» (МО Страховское Заокского района) на 2021 год

ПАО «Тулачермет» оказывает услугу водоснабжения населению в МО Страховское Заокского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ПАО «Тулачермет»

Основной вид деятельности: производство и реализация продукции черной и цветной металлургии

Юридический адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.

Почтовый адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.

ИНН 71050089031/ КПП 710150001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Тулачермет» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	57886350	53730532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47481612	47091544
3. Валовая прибыль (убыток)	10404738	6638988
4. Чистая прибыль (убыток)	3262884	-2715256

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,0002%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав водозабора входят: артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 25 м^3.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в распределительную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 2 000 м.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «Тулачермет» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения, оказываемую в МО Страховское, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Реализация воды на 2020 г. по предложению предприятия **–5,34 тыс. м^3.**

Фактическая реализация воды за 2019 г. по данным предприятия составила **5,073 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается плановое предложение предприятия - **5,34 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **16,7%** от отпуска воды в сеть

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{5,34}{(1-0,167)} - 5,34 = \textbf{1,068 тыс.м}^3$$

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 5,34 + 1,068 =$ **6,408 тыс.м^3**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения принимаем по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – 1,068 тыс. м^3.

$Q_{под} = 5,34 + 0 + 1,0681 =$ **6,408 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,412 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 6,408 × 0,412 = **2,64 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **2,64 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,494 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 6,408 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- земельный налог – включены с учетом фактического начисления за 2019 год.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 0,25 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 124,71 тыс. руб., вместо установленной 124,13 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 23 руб. 35 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,25%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,63**	**5,08**	**5,61**	**5,60**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4,63	5,08	5,61	5,60
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*1,6*	*1,6*	*1,6*	*1,6*

3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*3,03*	*3,48*	*4,01*	*4,00*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения (МО Страховское Заокского района), оказываемую ПАО "Тулачермет", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**118,83**	**121,49**	**124,12**	**124,70**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	82,02	84,66	87,29	87,81
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	60,49	61,68	63,75	63,26
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16,90	17,90	17,93	18,95
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,63	5,08	5,61	5,60
1.2	Амортизация	тыс. руб.	36,58	36,58	36,58	36,58
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,23	0,25	0,25	0,31
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,23	0,22	0,25	0,31
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**118,83**	**121,49**	**124,12**	**124,70**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	22,25	22,75	23,24	23,35

5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	5,34	5,34	5,34	5,34
6	Темп роста тарифа	%	2,30%	2,25%	2,17%	2,65%

ПАО «Тулачермет» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения (МО Страховское Заокского района).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» (МО Страховское Заокского района) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.39. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

С июля 2014 г. ПАО "Тулачермет" ввело в эксплуатацию собственные локальные очистные сооружения для очистки сточных вод, поступающих от потребителей завода и сторонних потребителей.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ПАО «Тулачермет»
Основной вид деятельности: производство и реализация продукции черной и цветной металлургии
Юридический адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.
Почтовый адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.
ИНН 71050089031/ КПП 710150001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Тулачермет» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	57886350	53730532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47481612	47091544
3. Валовая прибыль (убыток)	10404738	6638988
4. Чистая прибыль (убыток)	3262884	-2715256

Удельный вес услуги водоотведения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,02%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоотведения

Назначение системы водоотведения – приём хоз-бытовых стоков от подразделений предприятия и сторонних организаций (АО «Полема», ООО «Тулачермер-Сталь», ООО «Лидер»).

В состав системы водоотведения входит КНС № 27а и очистные сооружения.

Очистные сооружения введены в эксплуатацию во 2 квартале 2014г.

Общая протяжённость сетей водоотведения 18,2 км.

Учёт расхода стоков и электроэнергии.

Общий пропуск стоков определяется по счётчику стоков, установленному на КНС № 27а.

Пропуск стоков, поступающих от пос. Петелино регистрируется счётчиком.

Расход электроэнергии определяется по утвержденным нормам расхода электроэнергии (из-за отсутствия счётчика).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «Тулачермет» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа,
ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предприятием на 2021 г. предусмотрен объём пропуска стоков в количестве – 558,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём приёма стоков за 2019 год составил 492,1 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём водоотведения по расчёту предприятия в количестве – **558,00 тыс. $м^3$.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на услугу водоотведения, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,66 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 558,0 × 0,66 = **368,28 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,66 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-расходы на теплоэнергию, воду - включены в соответствии с заключенными договорами и тарифам, вводимым с июля 2021 года;

- налог на имущество – включен с учетом фактической оплаты за 2019 год.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 58,1 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 12333 тыс. руб., вместо установленной 12167,78 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 21 руб. 10 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 3,7%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**700,89**	**706,56**	**704,34**	**707,11**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	42,32	43,59	45,77	44,11
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*40,86*	*42,09*	*44,19*	*42,51*
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*1,46*	*1,50*	*1,58*	*1,60*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	658,57	662,97	658,57	663,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*658,57*	*658,57*	*658,57*	*663*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*		*4,4*		

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ПАО "Тулачермет", на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**11632,44**	**11892,74**	**12167,78**	**12332,99**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10355,79	10612,94	10888,47	11055,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	8465,36	8632,13	8922,15	8853,46
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1189,54	1274,25	1261,98	1495,22
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	700,89	706,56	704,34	707,11
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1225,00	1225,00	1225,00	1219,10
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	51,65	54,80	54,31	58,10

1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	51,65	54,80	54,31	58,10
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**11632,44**	**11892,74**	**12167,78**	**12332,99**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	20,85	21,31	21,81	22,10
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	558,00	558,00	558,00	558,00
6	Темп роста тарифа	%	11,50%	2,22%	2,31%	3,70%

ПАО «Тулачермет» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ПАО «Тулачермет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.40. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

ПАО «Тулачермет» оказывает услугу водоснабжения сторонним организациям: ОАО «Ванадий»; Тульский филиал «Банк Москвы»; ООО «Оскар», ООО «Лидер».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ПАО «Тулачермет»
Основной вид деятельности: производство и реализация продукции черной и цветной металлургии
Юридический адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.

Почтовый адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.
ИНН 71050089031/ КПП 710150001
Система налогообложения*:* общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Тулачермет» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	57886350	53730532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47481612	47091544
3. Валовая прибыль (убыток)	10404738	6638988
4. Чистая прибыль (убыток)	3262884	-2715256

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,02%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения ПАО «Тулачермет» является Сеженский водозабор.

В состав водозабора входят: 12 артезианских скважин (7 рабочих, 5 резервных), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин через хлораторную установку поступает в 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3, из которых она насосами станции 2 подъёма подаётся на промплощадку предприятия и сторонним организациям.

Общая протяженность сетей водоснабжения – 26,90 км.

Учёт воды и электроэнергии

Объём поднятой воды фиксируется водосчётчиками, установленными на артезианских скважинах.

Учёт потребленной воды на ПАО «Тулачермет» осуществляется в каждом цехе предприятия.

Отпуск воды сторонним организациям:

– АО «ЕВРАЗ Ванадий Тула» – по водосчётчику;

– ООО «Тулачермет-Сталь» – по водосчётчику;

– ООО "Оскар" – по водосчётчику;

– ООО "Лидер" – по водосчётчику.

Расход потребленной электроэнергии учитывается счётчиками.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «Тулачермет» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет **598,39 тыс. м^3.**

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил **510,19 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по данным предприятия в количестве – **598,39 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **20,00 %** от отпуска воды в сеть; расход на собственные нужды - **1,00 %** от подъёма воды.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{598,39}{(1-0,2)} - 598,39 = \textbf{149,59 тыс.м}^3$$

Расход воды на собственные нужды по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{с.н.} = \frac{(Q_{реал}+Q_{пот})}{(1-(\%потерь/100))} - (Q_{реал}+Q_{пот}) = \frac{(598,39+149,59)}{(1-0,01)} - (598,39+149,59) =$$

7,56 тыс.м^3

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 598,39 + 149,59 = **747,98 тыс.м^3**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 598,39 + 7,56 + 149,59 = **755,54 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем,

находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,8 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 747,98 × 0,8 = **598,38 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **598,38 тыс. кВт-ч.**

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,8 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль определен в соответствии с Налоговым кодексом;

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 755,54 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- налог на имущество, земельный налог – включены с учетом фактических выплат в 2019 году.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 36,43 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10990,82 тыс. руб., вместо установленной 10828,24 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 18 руб. 37 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 3,36%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**808,99**	**900,99**	**1007,80**	**1006,51**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	150,47	154,98	161,18	161,18
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*147,73*	*152,16*	*158,25*	*158,25*
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*2,74*	*2,82*	*2,93*	*2,93*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	658,52	746,01	846,63	845,33
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*8,59*	*8,59*	*8,59*	*7,29*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*61,73*	*61,73*	*61,73*	*61,73*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*4,92*	*4,92*	*4,92*	*4,92*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*583,28*	*670,77*	*771,39*	*771,39*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ПАО «Тулачермет», на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	5	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9989,35**	**10333,24**	**10828,24**	**10990,82**

1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9402,44	9745,30	10238,51	10401,82
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6661,43	6792,66	6993,72	6966,82
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1932,02	2051,65	2113,20	2428,49
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	808,99	900,99	1131,59	1006,51
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	552,57	552,57	552,57	552,57
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	34,34	35,37	37,16	36,43
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9989,35**	**10333,24**	**10828,24**	**10990,82**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	16,69	17,27	18,10	18,37
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	598,39	598,39	598,39	598,39
6	Темп роста тарифа	%	17,54%	3,47%	4,79%	6,36%

ПАО «Тулачермет» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ПАО «Тулачермет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.41. Об установлении тарифов на техническую воду для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для ПАО «Тулачермет» на 2021 год

ПАО «Тулачермет» использует техническую воду для собственных нужд и отпускает следующим организациям: ОАО «Ванадий»; ОАО «Полема».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ПАО «Тулачермет»

Основной вид деятельности: производство и реализация продукции черной и цветной металлургии

Юридический адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.

Почтовый адрес: 300016, г. Тула, ул. Пржевальского, 2.

ИНН 71050089031/ КПП 710150001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Тулачермет» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	57886350	53730532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47481612	47091544
3. Валовая прибыль (убыток)	10404738	6638988
4. Чистая прибыль (убыток)	3262884	-2715256

Удельный вес услуги технической воды в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,8%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Забор технической воды для подпитки оборотного цикла водоснабжения и подачи воды в распределительную оборотную сеть предприятия и потребителям ОАО "Ванадий" и ОАО "Полема" производится из Сеженского и Упинского речных водозаборов.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 12,0 км.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт отпуска воды на ПАО «Тулачермет» существует на всех цехах.

Отпуск воды сторонним организациям:

– ОАО «Ванадий» – по водосчётчику;

– ОАО «Полема» – по водосчётчику.

Расход потребленной электроэнергии учитывается счётчиками.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «Тулачермет» были утверждены тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет **120 633,00 тыс. м^3.**

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил **126 451,8 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации технической воды по предложению предприятия в количестве – **120 633,00 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,14%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{120633,0}{(1-0,0014)} - 120633,0 = \textbf{169,12 тыс.м}^3$$

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 120633,0 + 169,12 = **120 802,12 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 120633,0 + 0 + 169,12 = **120802,12 тыс. м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,445 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 120802,12 × 0,445 = **53756,94 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии **– 53756,94 тыс.кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\mathbf{УР_р} = 53756{,}94 / 120633{,}0 = \mathbf{0{,}445\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

Расходы на электрическую энергию на 2021год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии в размере 0,445 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль определен в соответствии с Налоговым кодексом;

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 120802,12 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- налог на имущество – включены с учетом фактических оплат за 2019 год.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 4419,33 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 461035,59 тыс. руб., вместо установленной 428110,39 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду на 2020 год в размере 3 руб. 82 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 9,32%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**17539,93**	**18417,26**	**19080,29**	**19018,89**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	3915,01	4032,46	4234,48	4153,43
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*3882,83*	*3999,31*	*4199,67*	*4119,29*
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*32,18*	*33,15*	*34,81*	*34,14*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	13624,92	14384,80	14845,81	14865,46
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*1028,31*	*1059,16*	*1076,15*	*1090,93*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*8959,25*	*9138,44*	*8959,25*	*8959,25*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*3637,36*	*4187,20*	*4810,41*	*4815,28*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*				

Корректировка
тарифов на воду техническую, реализуемую ПАО "Тулачермет" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	истекший год 2019	текущий год 2020	очередной год 2021	
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план с учетом корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**405782,90**	**422134,85**	**428110,39**	**460911,19**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	375822,29	392045,52	397897,75	430821,86
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	185065,44	188711,23	195051,63	193549,79
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	173216,92	184917,03	183765,83	218253,18
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	17539,93	18417,26	19080,29	19018,89
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	25670,00	25670,00	25670,00	25670,00

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4290,61	4419,33	4542,64	4419,33
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**405782,90**	**422134,85**	**428110,39**	**460911,19**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	3,37	3,50	3,55	3,82
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	120511,30	120633,00	120511,30	120633,00
6	Темп роста тарифа	%	17,01%	1,43%	1,52%	9,19%

ПАО «Тулачермет» выразило письменное согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для ПАО «Тулачермет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.42. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФКП «АХК» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФКП «АХК» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФКП «Алексинский химический комбинат»
Основной вид деятельности: производство химической продукции
Юридический адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Электронный адрес: abnat61@mail.ru
ИНН/КПП 7111003056/711101001
Система налогообложения: общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2020 года характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 9 мес. 2020г.
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	592394
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	816623
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(71189)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на услугу водоснабжения.
Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФКП «Алексинский химический комбинат» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:
Не основное производство:
1. Подъем, очистка и транспортировка технической и артезианской воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы питьевого водоснабжения.
В состав системы питьевого водоснабжения входят: 9 артезианских скважин (7 рабочие, 2 резервные) и каптаж (резерв), 2 резервуара чистой воды емкостью по 200 м^3, один резервуар чистой воды емкостью 1200 м^3, насосная станция 2 подъема.
Вода из артезианских скважин и каптажа поступает в 3 резервуара чистой воды, из которых сетевыми насосами насосной станции 2 подъема и станции 3 подъёма (ПТВ) подается потребителям.

Учет расхода воды и электроэнергии.
Приборный учет воды установлен на выходе насосной станции 2 подъема и на границе балансовой ответственности с потребителями.
Расход электроэнергии определяется по утвержденным нормам расхода электроэнергии. Электросчетчики отсутствуют.
При рассмотрении тарифа на питьевую воду ГКУ ТО «Экспертиза» составлены схемы водоснабжения предприятия, проведены расчеты по определению подъема и отпуска воды, расхода воды на собственные нужды, потерь и утечек воды, расхода электроэнергии.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия.

	2019 – 2023 г.	**2021 г.**
Наименование	**Утверждено в тариф 2020 г.**	**ФКП «Алексинский химкомбинат»**
Подъём воды, тыс. м^3	1910,55	2075,95
Собственные нужды, тыс. м^3	85,18	0,0
Отпуск в сеть, тыс. м^3	1825,37	2075,95
Потери, тыс. м^3	185,37	435,95
Реализация воды, тыс. м^3 в т.ч. МУП "ВКХ" ОАО "КВАДРА" Садовые общества Алексинская восп. Колония Собственное потребление	1640,00 1300,00 130,00 5,00 5,00 200,00	1640,00 1300,00 130,00 5,00 5,00 200,00
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	1630,33	1630,33
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/ м^3	0,99410	0,99410
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/ м^3	0,89315	0,78534
Численность ОПП, ед.	9	9

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды
Объём реализации воды на 2021 г. предприятие предлагает принять по фактическим данным за 2019 г. – **1640,00 тыс. м^3/год,** в т.ч.

МУП "ВКХ" – 1300,00 тыс. м^3/год

ОАО "КВАДРА" – 130,00 тыс. м^3/год
Алексинская восп. Колония – 5,00 тыс. м^3/год
Садовые общества – 5,00 тыс. м^3/год
Собственное потребление – 200,00 тыс. м^3/год
В расчёте объёма не учтено новое подключение, которое планируется к подключению в декабре 2020 года с объёмом – 1848 м^3/сут. (674 520,0 м^3/год). Первая пусковая очередь составляет – 924,0 м^3/сут. (337 260,0 м^3/год)

1640,00 + 337,260 = 1977,26 тыс. м^3/год
В расчет тарифа принимается объем реализации, по предложению Экспертизы – **1977,26 тыс. м^3/год.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь
В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
Представленный предприятием объём потерь, определён не верно. В него включён объём воды на собственные нужды технологического процесса. Технологический процесс также не изменился.
Утверждённый уровень потерь составляет 11,303 %.

1977,26 × (11,303 / 100) = 223,49 тыс. м^3
В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и СН по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **223,49 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть
Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:
$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп.св}$= 1977,26 + 223,49 = **2200,75 тыс.м^3;**

Расчёт расхода воды на собственные нужды
Расход воды на собственные нужды, по данным предприятия (определённым в потерях), составляют – 85,18 тыс.м^3, что составляет:
85,18 / 1977,26 × 100 = 4,308 % от реализации воды.
ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».
По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составляют 85,18 тыс.м^3.
В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **85,18 тыс. м^3.**

Подъём воды
Расчет подъема воды производится исходя из реализации воды.

Расчет производится по формулам:
Подъем воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{сн}$ = 1977,26 + 85,18 + 223,49 = 2285,93 тыс.м^3;
Для расчёта тарифа принимаем расчётный подъём воды – **2285,93 тыс. м^3**

Расчет расхода электроэнергии
В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть – 0,89315 кВт-ч/ м^3
Плановый расход электроэнергии – 1630,33 тыс. кВт-ч.
Расход электроэнергии на отпуск в сеть:
2200,75 × 0,89315 =1965,6 тыс. кВт-ч.
Для расчета тарифа принимается расход электроэнергии – **1965,6 тыс. кВт-ч.**
Расчёт вспомогательной электроэнергии не представлен.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).
В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на

электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)
Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.
Нормативная прибыль в размере 546,69 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит (при реализации сторонним потребителям) 20029,43 тыс. руб., вместо установленной 16800,85 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 11 руб. 27 коп. за 1 куб. м без НДС.
Рост к действующему тарифу 0 %. (тариф остался на уровне 2020 года за счет увеличения объема реализации сторонним потребителям)

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1383,24	1589,58	1829,33	2258,47
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1383,24	1589,58	1829,33	2258,47
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1383,24	1589,58	1829,33	2258,47
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую ФКП «Алексинский химический комбинат» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**17254,54**	**18166,83**	**18579,23**	**22015,38**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	16303,78	17213,10	17588,93	21042,66
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	10029,55	10227,13	10570,75	10489,36
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4890,99	5396,39	5188,85	8294,83
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1383,24	1589,58	1829,33	2258,47
1.2	Амортизация	тыс. руб.	426,04	426,04	426,04	426,04
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	524,72	527,69	564,26	546,69

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ на весь объем**	**тыс. руб.**	**17254,54**	**18166,83**	**18579,23**	**22015,38**
3.1	**Итого НВВ для сторонних потребителей**	**тыс. руб.**	**15428,28**	**16233,89**	**16800,85**	**20029,43**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**1640,00**	**1640,00**	**1640,00**	**1977,26**
4,1	в том числе сторонним потребителям	тыс. куб. м	**1440,00**	**1440,00**	**1440,00**	**1777,26**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**10,71**	**11,27**	**11,67**	**11,27**
6	Темп роста тарифа	%		105,23	103,55	100,00

ФКП «АХК» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ФКП «АХК» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.43. Об установлении тарифов на техническую воду (1 подъема) для ФКП «АХК» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду (1 подъема) для ФКП «АХК» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФКП «Алексинский химический комбинат»
Основной вид деятельности: производство химической продукции
Юридический адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Электронный адрес: abnat61@mail.ru
ИНН/КПП 7111003056/711101001
Система налогообложения: общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2020 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 9 мес. 2020г.
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	592394
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	816623
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(71189)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета

тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на техническую воду 1 подъёма.

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФКП «Алексинский химический комбинат» были утверждены тарифы на воду техническую (1 подъема) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Не основное производство:

3. Подъем, очистка и транспортировка технической и артезианской воды.
4. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения речной водой входят насосная станция 1 подъема, 2 резервуара речной воды емкостью по 1200 м^3, 2 насосные станции 2 подъема, станция хлорирования и станция фильтрования.

Из приемных камер водозаборные насосы речной воды 1 подъема подают воду по двум водоводам непосредственно на Квадра- Алек. ТЭЦ и по четырем водоводам в резервуары речной воды емкостью по 1200 м^3. Из резервуаров речная вода сетевыми насосами двух станций 2 подъема подается потребителям (Отпуск на н/ст. 2 подъёма, ЗАО «АБКФ», Садовые общества).

Учет расхода воды и электроэнергии.

Приборный учет речной воды организован по отпуску воды на ТЭЦ. Расход электроэнергии определяется по утвержденным нормам расхода электроэнергии. Электросчетчики отсутствуют.

При рассмотрении тарифа на техническую воду ГКУ ТО «Экспертиза» составлены схемы водоснабжения предприятия, проведены расчеты по определению подъема и отпуска воды, расхода воды на собственные нужды, потерь и утечек воды, расхода электроэнергии.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия.

	2019 – 2023 г.	**2021 г.**
Наименование	**Утверждено в тариф 2020 г.**	**Предложения ФКП "Алексинский химкомбинат"**
Подъём воды, тыс. м^3	8200,50	8200,50
Собственные нужды, тыс. м^3	745,50	745,50
Отпуск в сеть, тыс. м^3	7455,00	7455,00
Потери, тыс. м^3	0	0
Отпуск, тыс. м^3 в т.ч. Квадра- Алек. ТЭЦ Садовые общества Отпуск на н/ст. 2 подъёма	7455,00 4000,00 11,00 3444,00	7455,00 4000,00 11,00 3444,00
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	3181,28	3181,28
Удельный расход электроэнергии на реализацию кВт-ч/ м^3	0,426731	0,426731
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть кВт-ч/ м^3	0,426731	0,426731
Численность ОПП, ед.	5	5

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

По предложениям предприятия – 7455,00 тыс. м^3,

в т.ч.

Квадра- Алек. ТЭЦ – 4000,00 тыс. м^3

Садовые общества – 11,00 тыс. м^3

Отпуск на н/ст. 2 подъёма – 3444,00 тыс. м^3

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Расчёт потерь у предприятия отсутствует и принят равным = 0

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расчёт расхода воды на собственные нужды (промывка оголовка и оборудования) принят по фактическим данным за 2019 год = 745,50 тыс.м^3.

Подъём воды

Расчет подъема воды производится исходя из реализации воды.

Расчет производится по формулам:

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды

$Q_{сн}$ = 7455,00 + 745,50 + 0 = 8200,5, тыс.м^3;

Для расчёта тарифа принимаем расчётный подъём воды – **8200,50 тыс.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электроэнергии на реализацию – 0,426731 кВт-ч/ м^3

Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть – 0,426731кВт-ч/ м^3

Годовой расход электроэнергии:

Эгод= 7455,00 × 0,426731 = **3181,28 кВтч/м^3**

Расчёт вспомогательной электроэнергии не представлен.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **3181,28 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета

тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 711,98 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит (при реализации сторонним потребителям) 28286,03 тыс. руб., вместо установленной 28034,85 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду (1 подъема) на 2021 год в размере 7 руб. 05 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,44 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4748,09	5453,33	6279,35	6271,33
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4748,09	5453,33	6279,35	6271,33
3.4	Водный налог	тыс. руб.	4748,09	5453,33	6279,35	6271,33
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на техническую воду (1 подъема) реализуемую ФКП «Алексинский химический комбинат» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**40051,73**	**42252,24**	**43565,71**	**44258,54**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	39327,21	41511,84	42790,60	43493,40
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	25035,28	25528,48	26386,19	26183,03
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9543,84	10530,04	10125,06	11039,04
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4748,09	5453,33	6279,35	6271,33
1.2	Амортизация	тыс. руб.	53,16	53,16	53,16	53,16
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	671,36	687,24	721,95	711,98
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ на весь объем**	**тыс. руб.**	**40051,73**	**42252,24**	**43565,71**	**44258,54**
3,1	**Итого НВВ для сторонних потребителей**	**тыс. руб.**	**25822,20**	**27091,54**	**28034,85**	**28286,03**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**7455,00**	**7455,00**	**7455,00**	**7455,00**
4,1	в том числе сторонним потребителям	тыс. куб. м	**4011,00**	**4011,00**	**4011,00**	**4011,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**6,44**	**6,75**	**6,99**	**7,05**
6	Темп роста тарифа	%				104,44

ФКП «АХК» ознакомлено с размером тарифов на техническую воду (1 подъема).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду (1 подъема) для ФКП «АХК» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.44. Об установлении тарифов на техническую воду (2 подъема) для ФКП «АХК» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу техническую воду для ФКП «АХК» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФКП «Алексинский химический комбинат»
Основной вид деятельности: производство химической продукции
Юридический адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Алексин-1, пл. Победы, д. 21
Электронный адрес: abnat61@mail.ru
ИНН/КПП 7111003056/711101001
Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2020 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 9 мес. 2020г.
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	592394
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	816623
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(71189)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на техническую воду 2 подъёма.
Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФКП «Алексинский химический комбинат» были утверждены тарифы на воду техническую (2 подъема) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения речной водой входят насосная станция 1 подъема, 2 резервуара речной воды емкостью по 1200 м^3, 2 насосные станции 2 подъема, станция хлорирования и станция фильтрования.

Из приемных камер водозаборные насосы речной воды 1 подъема подают воду по двум водоводам непосредственно на ТЭЦ и по четырем водоводам в резервуары речной воды емкостью по 1200 м^3. Из резервуаров речная вода сетевыми насосами двух станций 2 подъема подается потребителям (АХК, ЗАО «АБКФ»).

Учет расхода воды и электроэнергии.

Приборный учет речной воды организован по отпуску воды на ЗАО «АБКФ».

Расход электроэнергии определяется по утвержденным нормам расхода электроэнергии. Приборный учет расхода электроэнергии отсутствует.

При рассмотрении тарифа на техническую воду ГКУ ТО «Экспертиза» составлены схемы водоснабжения предприятия, проведены расчеты по определению подъема и отпуска воды, расхода воды на собственные нужды, потерь и утечек воды, расхода электроэнергии.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

	2019 – 2023 г.	**2021 г.**
Наименование	**Утверждено в тариф 2020 г.**	**Предложения ФКП "Алексинский химкомбинат"**
Приём воды, тыс. м^3	3848,00	3848,00
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0
Отпуск в сеть, тыс. м^3	3848,00	3848,00
Потери, тыс. м^3	0	0
Реализация, тыс. м^3 В т.ч. -ЗАО «Алек. Бум.-картон. Фабрика» -Собственное потребление	3848,00 2200,00 1648,00	3848,00 2200,00 1648,00
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	644,82	644,82
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/ м^3	0,167573	0,167573
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/ м^3	0,167573	0,167573
Численность ОПП, ед.	9	9

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды принят предприятием по фактическим данным за 2019 год и соответствует:

– 3848,00 тыс. м^3.

В т.ч.

– ЗАО «Алексинская бумажно – картонная фабрика» – 2200,00 тыс. м^3;

– Собственное потребление – 1648,00 тыс. м^3.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Расчёт потерь у предприятия отсутствует и принят равным = 0

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расчёт расхода воды на собственные нужды отсутствует и принят равным = 0

Приём воды

Расчет подъема воды производится исходя из объёма реализации воды.

Расчет производится по формулам:

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды

$Q_{сн} = 3848,00 + 0 + 0 = 3848,00$, тыс.м^3;

Для расчёта тарифа принимаем расчётный приём воды – **3848,00 тыс.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электроэнергии на реализацию – 0,167573 кВт-ч/ м^3

Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть – 0,167573 кВт-ч/ м^3

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. – 644,82 тыс. кВт-ч.

Годовой расход электроэнергии:

Эгод= 3848,00 × 0,167573 = 644,82 тыс.кВт-ч

Так как объёмы воды не изменились в расчет тарифа принимается плановый расход электроэнергии – **644,82 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
Электроэнергия – 103,0;
Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.
Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.
Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.
Нормативная прибыль в размере 800,76 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит (при реализации сторонним потребителям) 25724,34 тыс. руб., вместо установленной 25909,66 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду (2 подъема) на 2021 год в размере 11 руб. 69 коп. за 1 куб. м без НДС.
Рост к действующему тарифу 2,63 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на техническую воду (2 подъема) реализуемую ФКП «Алексинский химический комбинат» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**34956,56**	**35800,50**	**36866,99**	**36772,23**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34090,77	34924,14	35943,75	35868,04
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	32156,31	32789,79	33891,48	33630,52
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1934,46	2134,35	2052,27	2237,53
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	103,43	103,43	103,43	103,43
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	762,36	772,93	819,81	800,76
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ на весь объем**	**тыс. руб.**	**34956,56**	**35800,50**	**36866,99**	**36772,23**
3,1	**Итого НВВ для сторонних потребителей**	**тыс. руб.**	**24478,80**	**25047,92**	**25909,66**	**25724,34**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**3848,00**	**3848,00**	**3848,00**	**3848,00**
4,1	в том числе сторонним потребителям	тыс. куб. м	**2200,00**	**2200,00**	**2200,00**	**2200,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**11,13**	**11,39**	**11,78**	**11,69**
6	Темп роста тарифа	%		102,34	103,42	102,63

ФКП «АХК» ознакомлено с размером тарифов на техническую воду (2 подъема).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду (2 подъема) для ФКП «АХК» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.45. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Стоки» г. Кимовск на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Стоки» г. Кимовск на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ООО «Стоки»
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоотведению
Юридический адрес: 301720, Тульская область, г. Кимовск, ул. Октябрьская, д. 10
Почтовый адрес: 301720, Тульская область, г. Кимовск, ул. Октябрьская, д. 10
Электронный адрес: abonent-svkx@yandex.ru
ИНН/КПП 7115021377/711501001
Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21976
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21629
Чистая прибыль (убыток), всего	821

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Стоки» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

5. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
6. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие ООО «Стоки» г.Кимовск оказывает услугу водоотведения более 3 лет.

На обслуживании ООО «Стоки» находятся сети и сооружения системы водоотведения, в которые входят: десять канализационных насосных станций (КНС) и две системы очистных сооружений:

- стоки поступают самотёком на КНС №3, КНС №4 и перекачными насосами подаются на КНС №1. С КНС №1 стоки перекачными насосами подаются на очистные сооружения п.Угольный. С очистных сооружений очищенные стоки сбрасываются на рельеф;

- стоки поступают самотёком на КНС №2, КНС №5, КНС №6, КНС №7, КНС №8, КНС №9, КНС п.Новольвовск и перекачными насосами подаются на КНС ОСК (очистные сооружения канализации). С КНС ОСК стоки перекачными насосами подаются на биологические очистные сооружения ул.Коммунистическая. С очистных сооружений очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 95 200 м.

Учёт объёма стоков и электроэнергии.

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков определяется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г	Предложения ООО «Стоки» г. Кимовск на 2021 г.
Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. $м^3$	1128,00	1071,00
население		830,50	830,50
бюджет		60,00	60,00
прочие		237,50	180,50
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	1004,729	954,00

Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/м^3	0,891	0,891
Численность ОПП	ед.	34	49

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 1071,00 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 991,30 тыс. м^3.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{1128{,}00 - 1071{,}00}{1128{,}00} \times 100 = \mathbf{5{,}00}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **1071,00 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,891 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1071,00 × 0,891 = 954,261 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **954,261 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 82,48 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на тепловую энергию) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ООО «Энергогазинвест» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Транспортный и прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Аренда имущества включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества, заключенным с администрацией МО г. Кимовск от 04.12.2009 № 14-к.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 410,00 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 26804,91 тыс. руб., вместо установленной 26996,87 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 25 руб. 03 коп. за 1 куб.м.

Рост к действующему тарифу 5,70 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	698,00	718,99	735,48	678,32
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	285,32	296,45	306,82	307,12
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	7,87	8,18	8,46	8,47
2.4	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	277,45	288,27	298,36	298,65
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	258,43	265,68	274,41	214,30
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	4,27	4,30	4,3	4,3
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		42,56	0,00	42,56	0,00
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	211,60	261,38	227,55	210,00

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	154,25	156,86	154,25	156,90

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую ООО «Стоки» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**25574,30**	**26710,57**	**26996,87**	**26804,91**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	25023,90	26219,97	26415,57	26326,61
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	18337,71	18698,96	19327,22	19178,40
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5988,19	6802,02	6352,87	6469,89
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	698,00	718,99	735,48	678,32
1.2	Амортизация	тыс. руб.	140,40	68,30	140,40	68,30
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	410,00	422,30	440,90	410,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**25574,30**	**26710,57**	**26996,87**	**26804,91**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**1128,00**	**1128,00**	**1128,00**	**1071,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**22,67**	**23,68**	**23,93**	**25,03**
6	Темп роста тарифа	%		104,44		105,70

ООО «Стоки» г. Кимовск выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Стоки» г. Кимовск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.46. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО г.Белев Белевского района на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: МУП «Белевское коммунальное хозяйство»
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301530, Тульская обл., г. Белев, ул. Советская, 43
Почтовый адрес: 301530, Тульская обл., г. Белев, ул. Спортивная, тер.- ВЧ 61669
Электронный адрес: mup-adm@yandex.ru
ИНН/КПП 7122501141/712201001
Система налогообложения: упрощенная система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	42813
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	38355
3. Чистая прибыль (убыток), всего	42

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.
Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Белевское коммунальное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие МУП «Белевское коммунальное хозяйство» оказывает услугу питьевого водоснабжения с февраля 2015 г.

На обслуживании МУП «Белевское коммунальное хозяйство» находятся сети (*общей протяжённостью* 58,73 *км.*) и сооружения системы водоснабжения, в которые входят 3 водозабора:

Водозабор № 1.

В состав водозабора № 1 входят: 6 скважин, из которых 1 – шахтная, 5 – артезианские (4 рабочие, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды, водонапорная башня, насосная станция 2 подъёма, бактерицидная установка.

Вода из шахтной скважины №1 перекачивающим насосом подаётся через бактерицидную установку непосредственно в городскую сеть.

Вода из артезианских скважин №3, №4 поступает в резервуары чистой воды ёмкостью 250 и 400 м^3. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся через бактерицидную установку в сеть города.

Вода из артезианской скважины №5 поступает на водонапорную башню, из неё подается в городскую сеть.

Водозабор № 2.
В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (обе рабочие), 2 бактерицидные установки, 2 резервуара чистой воды и насосная станция 2 подъёма.
Вода из артезианских скважин поступает через бактерицидные установки в резервуары чистой воды ёмкостью 250 м^3 и 400 м^3. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в сеть города.

Водозабор № 3.
В состав водозабора входит: 2 артезианские скважины и одна водонапорная башня.
Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню, из неё подаётся в городскую сеть.
Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 63 300 м.

Учёт воды.
Приборный учёт воды по подъёму и отпуску воды отсутствует.
Объём потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.
Учёт расхода электроэнергии ведется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Белевское коммунальное хозяйство» 2021 г.
Подъём воды, тыс. м^3	842,89	842,89
Собственные нужды, тыс. м^3	0,23	0,23
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	842,66	842,66
Потери воды	75,58	75,58
Реализация воды, тыс. м^3 в т.ч.:	767,08	767,08
население	507,78	507,78
бюджет	47,40	47,40
прочие	211,90	211,90
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	713,25	713,25
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,846	0,846
Численность ОПП, ед	10	10

Реализация воды
Предприятие предоставляет услугу питьевого водоснабжения с февраля 2015 г.
Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 767,08 тыс. м^3.
Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 694,013 тыс.м^3.
В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **767,08 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь
В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,85 % от реализации воды. Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 767,08 × 9,85/ 100 = 75,58 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **75,58 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 767,08 + 75,58 = **842,66 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,23 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 767,08 + 0,23 + 75,58 = **842,89 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,846 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 842,66 × 0,846 = 713,250 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **713,250 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 64,841 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по

тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:
-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
Электроэнергия – 103,0;
Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.
Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.
Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Транспортный налог, прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.
Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)
Аренда имущества включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества, заключенным с ООО «Продвижение» от 31.12.2018 № 10
Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.
Нормативная прибыль в размере 139,83 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 19461,30 тыс. руб., вместо установленной 19440,23 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 25 руб. 37 коп. за 1 куб. м.
Рост к действующему тарифу 1,24 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1285,93**	**1486,75**	**1342,90**	**1305,37**

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**319,93**	**520,75**	**376,90**	**573,37**
3.4	Водный налог	тыс. руб.	284,99	327,45	376,90	376,59
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	2,98	2,98	2,98	4,10
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	190,32	0,00	192,68
4	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	**966,00**	**966,00**	**966,00**	**732,00**

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**18436,41**	**19222,82**	**19440,23**	**19461,30**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	17973,21	18755,69	18967,15	19165,41
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	11423,49	11648,53	12039,89	11947,20
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5263,79	5620,41	5584,35	5912,84
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1285,93	1486,75	1342,90	1305,37
1.2	Амортизация	тыс. руб.	332,16	332,16	332,16	156,06
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	131,04	134,97	140,92	139,83
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**18436,41**	**19222,82**	**19440,23**	**19461,30**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**767,08**	**767,08**	**767,08**	**767,08**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**24,03**	**25,06**	**25,34**	**25,37**
6	Темп роста тарифа	%		104,27	101,13	101,24

МУП МО г. Белев Белевского района выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП МО г. Белев Белевского района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.47. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО г. Белев Белевского района «БКХ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Белевское коммунальное хозяйство»

Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301530, Тульская обл., г. Белев, ул. Советская, 43

Почтовый адрес: 301530, Тульская обл., г. Белев, ул. Спортивная, тер.- ВЧ 61669

Электронный адрес: mup-adm@yandex.ru

ИНН/КПП 7122501141/712201001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	42813
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	38355
3. Чистая прибыль (убыток), всего	42

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Белевское коммунальное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

В состав системы водоотведения входят: сети водоотведения, 3 канализационные насосные станции (КНС), очистные сооружения, резервуары-накопители.

Часть стоков города самотёком поступают на КНС-1 и КНС-2, которые перекачивают их в резервуар КНС-центральная. В этот резервуар самотёком поступают стоки и из ближайших районов г. Белёва. Общие стоки из резервуара фекальными насосами КНС-центральная подаются на очистные сооружения. С очистных сооружений очищенные стоки сливаются в реку. Часть муниципальных жилых домов (77 шт.) канализуются в резервуары-накопители, далее стоки вывозятся автомобильным транспортом на очистные сооружения.

Общая протяжённость канализационных сетей составляет 20 390 м.

Приборный учёт по пропуску стоков канализационными насосными станциями и очистными сооружениями отсутствует.

Учёт пропуска стоков от населения осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г	Предложения МУП «Белевкомхоз»
Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. м^3	507,21	507,21
вывоз автотранспортом		26,13	26,13
население		294,193	294,193
бюджет		53,217	53,217
прочие		133,670	133,670
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	164,24	164,24
Удельный расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	0,324	0,324
Численность ОПП	ед.	12	12

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предприятие предоставляет услугу водоотведения с февраля 2015г.

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 507,21 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. составил 511,302 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **507,21 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,324 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 507,21 × 0,324 = 164,24 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **164,24 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 7,82 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов

централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налоги на имущество, транспортный, прочие налоги и сборы, плата за негативное воздействие на окружающую среду включены согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 121,12 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 13345,44 тыс. руб., вместо установленной 13310,63 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 26 руб. 31 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,37 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**502,80**	**639,16**	**502,80**	**163,59**
3	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**148,80**	**285,16**	**148,80**	**163,59**
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	2,99	10,30	2,99	10,30
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		21,16	21,16	21,16	21,16
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	129,05	0,00	132,13
4	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	**354,00**	**354,00**	**354,00**	**0,00**

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**12673,15**	**13034,33**	**13310,63**	**13345,44**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	11996,75	12354,53	12625,67	12212,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	10239,15	10440,86	10791,66	10708,57
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1254,79	1274,50	1331,21	1340,20
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	502,80	639,16	502,80	163,59
1.2	Амортизация	тыс. руб.	562,89	562,89	562,90	1011,97
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	113,51	116,91	122,06	121,12
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**12673,15**	**13034,33**	**13310,63**	**13345,44**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**507,21**	**507,21**	**507,21**	**507,21**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**24,99**	**25,70**	**26,24**	**26,31**
6	Темп роста тарифа	%		102,85	102,12	102,37

МУП МО г. Белев Белевского района «БКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП МО г. Белев Белевского района «БКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.48. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Северо – Задонский водоканал» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Северо – Задонский водоканал» на 2021-2025 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ООО «Северо - Задонский водоканал».
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301790, Тульская область, г. Донской, мкр. Северо-Задонск, ул. Школьная д.45б;
Почтовый адрес: 301790, Тульская область, г. Донской, мкр. Северо-Задонск, ул. Школьная д.45б;
Электронный адрес: se-za-wod2016@mail.ru
ИНН/КПП 7114022770/711401001
Система налогообложения: упрощенная система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12.05.2020 г. № 11/1).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Северо-Задонский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

	Основные показатели	Факт 2019
1.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	27499
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33376
3.	Чистая прибыль (убыток), всего	(8417)

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:
7. Подъем, очистка и транспортировка артезианской воды.
8. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.
Предприятие ООО «Северо-Задонский водоканал» оказывает услугу водоснабжения с 2016 г. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водоканал Северозадонск». В декабре 2019 г на обслуживание ООО «Северо-Задонский водоканал» передан водозабор мкр. Новоугольный (договор аренды №34 от 30.12.2019г.)
На обслуживании ООО «Северо-Задонский водоканал» находятся сети, *общей протяженностью 54,25 км,* и сооружения системы водоснабжения, в них входят:
- водозабор Лешкинкий
- водозабор ул. Школьная
- водозабор мкр. Задонье

- водозабор мкр. Новоугольный

Водозабор Лешкинский.
В состав входит 4 артезианские скважины № 2/5734, 3/1402, 4/6002, 5/5784 (3 рабочие, 1 резерв), два резервуара чистой воды емкостью по 150м^3, насосная станция II подъема, резервуар чистой воды емкостью 150м^3 и насосная станция III подъема.
Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара емкостью по 150 м^3, хлорируется и сетевыми насосами станции II подъема подается в резервуар чистой воды емкостью 150м^3 и в водопроводную сеть шахты 19 и на ул. Лермонтова. Из резервуара вода сетевыми насосами станции III подъема подается в городскую водопроводную сеть.

Водозабор ул. Школьная 45б.
В состав входят 4 артезианские скважины, два резервуара чистой воды емкостью по 300м^3 и насосная станция II подъема.
Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара емкостью по 300 м^3, хлорируется и далее сетевыми насосами станции II подъема подается в городскую сеть и на котельную.
Водозабор мкр. Задонье.
В состав водозабора входит одна артезианская скважина № 7/10910.
Из артезианской скважины вода подается в городскую водопроводную сеть.
Водозабор мкр. Новоугольный
В состав водозабора мкр. Новоугольный, производительностью 600 м^3 в сутки входит: 3-и скважины и насосная станция. На скважинах установлены насосы – ЭЦВ 6-16-140 мощностью по 11кВт. На насосной станции установлены 2 насоса CNP TD80-54/2, мощностью – 22 кВт, 2 установки обратного осмоса мощностью по 7,8 кВт, аэрационный комплекс – 1шт., 3 фильтра обезжелезивания, установка обеззараживания мощностью 1,2 кВт, 4 резервуара запаса воды.

Учет воды и электроэнергии.
На водозаборах ул. Школьная и мкр. Задонье имеется технологический учет по подъему воды.
Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по показаниям приборов учета, установленным нормам и заключенным договорам.
Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа на услугу водоснабжения.
Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Предложения предприятия

Предложения ООО «Северо-Задонский водоканал» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2021 – 2025 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Северо-Задонский водоканал»
Подъем воды, тыс.м^3	1251,31	1079,78
Собственные нужды, тыс.м^3	12,51	11,57
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	1238,8	1068,21
Потери воды, тыс.м^3	247,76	126,72

Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	991,04	941,49
население	879,99	851,83
бюджет	22,07	17,02
прочие	88,98	72,64
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	1888,93	1835,06
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,525	1,718
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	1,906	1,949
Численность ОПП, штатных ед.	29	29

ООО «Северо-Задонский водоканал» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 35 руб. 35 коп. за 1 куб. м. Рост действующего тарифа на 112,37%.

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 г. № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,

организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».
Проведенный сравнительный анализ объемов услуг и утвержденных тарифов предприятий, оказывающих услугу водоснабжения, показал, что ООО «Северо-Задонский водоканал» не имеет аналогов.
Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 и 2018 годы и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с июля 2016г. Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды в объеме – 941,49 тыс. $м^3$. Фактическая реализация воды за 2019 г. – 659,37 тыс. $м^3$.
Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(991,04– 941,49) / 991,04 * 100 = **5,0 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).
Объем реализации мкр. Новоугольный по предложению предприятия – 42,49 тыс. $м^3$. Предприятие не учло данный объем при расчете объема реализации.
В расчет тарифа принимается плановый объем реализации воды по расчету Экспертизы - **941,49 + 42,49 = 983,98 тыс. $м^3$.**

Утечки и неучтённые потери

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 126,72 тыс.$м^3$.
ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».
По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 118,32 тыс.$м^3$.
В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **118,32 тыс. $м^3$.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:
$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 983,98 + 118,32 = **1102,3 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые расходы в объеме – 118,32 тыс.м^3 составляют:

118,32 / 1102,3 × 100 = 10,7339 % от отпуска воды в сеть.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия составляют – 11,57 тыс.м^3.
ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».
По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составляет – 9,71 тыс.м^3 (в том числе по мкр. Новоугольный 6,6 тыс.м^3).
В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **9,71 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.
Расчёт производится по формуле:
Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов);
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения;
$Q_{под}$ = 983,98 + 9,71 + 118,32 = **1112,01 тыс.м^3.**
Расчёт времени работы артезианского насоса производится по минимальной производительности артезианского насоса в его рабочем диапазоне, согласно паспортным данным насоса. Минимальная производительность насоса составляет 80% от его номинальной производительности, при работе артезианского насоса с ЧРП - в зависимости от объема перекачиваемой воды.
Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;
$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды и времени работы насосов приведён в таблице:

	Наименование оборудования	**$Q_{реал.год}$, тыс.м^3**	**$Q_{под.год}$, тыс.м^3**	**$К_1$**	**$Q_{ном.}$, м^3/час**	**Время работы час./год**
1	2		3	4	5	6

Северо-Задонск						
Лешкинский	ЭЦВ 6-16-140	96,87	112,13	0,8	16	8760,0
	ЭЦВ 6-16-110	96,86	112,13	0,8	16	8760,0
	ЭЦВ 8-40-90	265,04	280,32	0,8	40	8760,0
	ЭЦВ 8-40-120	47,58	62,86	0,8	40	1964,5
Всего:		**506,35**	**567,44**			
ул. Школьная, д. 45б	ЭЦВ 8-25-100	95,21	108,00	0,8	25	5400,0
	ЭЦВ 8-40-120	267,52	280,32	0,8	40	8760,0
	ЭЦВ 6-16-140	19,21	32,00	0,8	16	2500,0
	ЭЦВ 8-25-100	21,95	34,75	0,8	25	1737,5
Всего:		**403,89**	**455,07**			
пос. Задонье	ЭЦВ 6-16-110	31,25	35,25	0,8	16	2754,0
Всего:		**31,25**	**35,25**			
мкр. Новоугольный	ЭЦВ 6-16-140	42,49	54,25	0,8	16	4238,28
Всего:		**42,49**	**54,26**			
Итого		***983,98***	***1112,01***			

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

7. «Производственные расходы»:

1.1.1. «реагенты» - затраты включены с учетом фактических затрат в 2019 г. и индекса – дефлятора Минэкономразвития на 2020 г. в размере 3,0%, на 2021 г. в размере 3,6%. Снижение по статье 14,85 тыс. руб.

1.1.2. «горюче-смазочные материалы» - расходы на ГСМ включены на уровне, предложенном предприятием, на основании представленных договоров и расчетов, с учетом фактических затрат в 2018 и 2019 годах;

1.1.3. «материалы и малоценные основные средства» - расходы включены на уровне, предложенном предприятием, на основании представленных ведомостей и расчетов, с учетом фактических затрат в 2018 и 2019 годах;

Расчет расхода электроэнергии

Загрузка электродвигателей артезианских насосов принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $К_2$ = 0,9, сетевого насоса станции 2-го подъема – в зависимости от объема перекачиваемой воды.

Время работы насосов принимается расчетное, по подъему воды.

Наименование водозабора	**Наименование оборудования**	**Время работы, час/год**	**$К_2$**	**Расчет эл.энергии**	
				Мощ-ность, кВт	**Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч**
1	2	3	4	5	6
Лешкинский	ЭЦВ 6-16-140	8760	0,9	11	86,72
	ЭЦВ 6-16-110	8760	0,9	7,5	59,13
	ЭЦВ 8-40-90	8760	0,9	17	134,03
	ЭЦВ 8-40-120	1964,5	0,9	22	38,90
II подъем	К 100-65-250	4380,0	0,65	45	128,12
	1Д 200-90(ЧРП)	4380,0	0,65	90	256,23
III подъем	ЦНС180-128	8760,0	0,49	110	472,16
	Всего:				**1175,29**
ул. Школьная, д. 45б	ЭЦВ 8-25-100	5400,0	0,9	11	53,46
	ЭЦВ 8-40-120	8760,0	0,9	22	173,45
	ЭЦВ 6-16-140	2500,0	0,9	11	24,75
	ЭЦВ 8-25-100	1737,5	0,9	11	17,20
II подъем	К100-65-250	8760	0,7	45	275,94
	Всего:				**544,8**
пос. Задонье	ЭЦВ 6-16-110	2754,0	0,9	7,5	18,59
	Всего:				**18,59**
мкр. Новоугольный	ЭЦВ 6-16-140	4239,06	0,9	11	41,96
Установка обратного осмоса	ЭкоВодБио ФО-3-32	8760,0	1	7,8	68,33

Установка обезжелезивания	Компрессор CAP 2	8760,0	1	0,25	2,19
Установка обеззараживания	ЭкоВодБио УФ-3-500	8760,0	1	1,2	10,51
II подъем	CNP TD80-54/2	8760,0	0,3	22	57,82
	Всего:				**180,81**
ВСЕГО силовая ЭЭ					**1720,09**
ВСЕГО вспомог.ЭЭ					**172,01**
ИТОГО г. Северо-Задонск					**1892,1**

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – **1892,1 тыс. кВт-ч.**
Плановый расход электроэнергии на 2021 г.– **1892,1 тыс. кВт-ч.** не может быть принят, т.к. предприятием не учтены коэффициенты загрузки сетевых насосов и завышено время работы насосных агрегатов.
В расчет тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1898,1 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – **172,01 тыс. кВт-ч.**
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составляет:
$УР_р$ = 1892,1 / 1102,3 = 1,7165 кВт-ч/м^3.
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды составляет:
$УР_р$ = 1892,1 / 983,98 = 1,9229 кВт-ч/м^3.

1.2.1 «электроэнергия» - тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%. Рост по статье 27,31 тыс. руб.;
1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э. Численность основных рабочих определена на основании приказа Государственного Комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22 марта 1999 г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» и составляет 18 чел. ФОТ основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности рабочих в количестве 18 чел. и средней зарплаты в размере 16491 руб.
В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2021 году применяются следующие тарифы страховых взносов:
19) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
20) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
21) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.
Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «Северо-Задонский водоканал» составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. Снижение по статье составило 35,88 тыс. руб.;
1.7 «прочие производственные расходы» - расходы на контроль качества воды и расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание включены на основании заключенных договоров и фактических затрат в 2019 году и индекса – дефлятора Минэкономразвития на 2020 г. в размере 3,0%, на 2021 г. в размере 3,6%. Снижение по статье 35,23 тыс. руб.
2. «Ремонтные расходы»:
2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонтные работы включены на основании дефектных актов, сметной документации и

графиков выполнения ремонтов, с учетом фактических затрат в 2018 и 2019 годах. Снижение по статье 355,63 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э. Численность основных рабочих определена на основании приказа Государственного Комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22 марта 1999 г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства» и составляет 11 чел. и средней зарплаты в размере 23712 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 347,69 тыс. руб.

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э .

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями» - расходы на услуги связи и интернет, затраты на обучение персонала, включены с учетом фактических затрат в 2018 и 2019 гг., исключены затраты на услуги по вневедомственной охране объектов и территорий. Снижение по статье 38,00 тыс. руб.;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 6 человек и средней месячной заработной платы в размере 27154 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству. Снижение по статье 919,66 тыс. руб.

3.3 «арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» - включены затраты на аренду транспортных средств на основании договора № 4 от 01.08.2019г.

5. «Амортизация»

5.1 «Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения» рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

6. «**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»**

6.1. «аренда имущества» - исключены затраты на аренду имущества на 2021 год в соответствии с п. 44 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 - расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. В представленных договорах аренды имущества отсутствует расчет арендной платы. Снижение по статье 1013,01 тыс. руб.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4. «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12). Снижение по статье 41,03 тыс. руб.;

7.6 «прочие налоги и сборы» - налог на УСНО включен в размере 1% от НВВ. Рост по статье 253,76 тыс. руб.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - нормативная прибыль в

размере 89,10 тыс. руб., включена на социальные выплаты. Снижение по статье 234,00 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 30525,98 тыс. руб.

Снижение по сравнению с предложением предприятия составило 2753,91 тыс. руб.
Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16491 руб.
На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 31 руб. 02 коп. за 1 куб. м. Снижение к действующему тарифу 1,4%.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Северо-Задонский водоканал» на период 2022 – 2025 гг. методом индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**14261,47**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2022 - 2025 годы	**10,64**		**0,7165**

Индекс потребительских цен: на 2022 -2025 годы – 104%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов - дефляторов Минэкономразвития РФ на 2022-2025 в размере 103,5%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год – 32,06 (рост 3,35%);
2023 год – 33,14 (рост 3,37%);
2024 год – 34,26 (рост 3,38%);
2025 год – 35,43 (рост 3,42%) .

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую ООО «Северо-Задонский водоканал»

	Наименование	**Единица измерения**	**2021 год**	
			предложение предприятия	**предложение экспертной группы**
1	2	3	8	9
1	**Производственные расходы**		**21214,58**	**21155,93**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	727,73	712,88
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	35,77	20,92
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	314,67	314,67
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	377,29	377,29
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	15487,91	15515,22
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	15487,91	15515,22
	годовой объем	*тыс. Квт.ч*	*1835,06*	*1892,1*
	тариф за 1 кВт.ч	*руб.*	*8,44*	*8,20*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	4673,73	4637,85

1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3589,65	3562,10
	численность	*чел.*	*18*	*18*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*16618,75*	*16491,19*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1084,08	1075,76
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	325,21	289,98
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	185,48	185,48
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание		139,73	104,50
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**5796,22**	**5092,90**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов	тыс. руб.	1373,25	1017,62
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	4422,97	4075,28
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	3397,06	3130,02
	численность	*чел.*	*11*	*11*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*25735,30*	*23712,24*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	1025,91	945,27
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**4485,52**	**3527,86**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	420,31	382,31
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	41,06	35,18
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.	379,25	347,13
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3465,21	2545,55
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2661,45	1955,10
	численность	*чел.*	*8,5*	*6*
	средняя месячная зарплата	*руб.*	*26092,6*	*27154,22*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	803,76	590,44
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	600,0	600,00
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0**	**0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**72,90**	**72,90**
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	72,90	72,90
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**1013,01**	**0,00**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	1013,01	
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**374,56**	**587,29**
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	326,09	285,06
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	48,47	302,23
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**323,10**	**89,10**
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний		323,10	89,10
9	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**33279,89**	**30525,98**
10	Годовой объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	941,49	983,98
11	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб. м	35,35	31,02
12	Темп роста тарифа	%	112,37	98,60

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021

			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**14261,47**
1.1	**Производственные расходы:**	**тыс. руб.**	**5640,71**
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	712,88
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	4637,85
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	1075,76
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	289,98
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	185,48
1.1.6.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	104,50
1.2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**5092,90**
1.3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**3527,86**
1.4	**Сбытовые расходы гарантирующей организации**	**тыс. руб.**	**0**

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год				
			утверждено	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**896,66**	**587,29**	**642,14**	**703,88**	**773,51**	**852,14**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**296,66**	**587,29**	**642,14**	**703,88**	**773,51**	**852,14**
3.4	Водный налог	тыс. руб.	296,66	285,06	327,82	376,99	433,54	498,57
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	302,23	314,32	326,89	339,97	353,57
4	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	**600,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Расчет тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Северо-Задонский водоканал», методом индексации на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год				
				2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7		8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**31175,86**	**30525,98**	**31549,56**	**32611,69**	**33714,38**	**34859,83**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	30838,27	30363,98	31384,00	32442,42	33541,25	34682,70
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	15566,85	14261,47	14683,61	15118,24	15565,74	16026,49
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00		4,00	4,00	4,00	4,00
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14374,76	15515,22	16058,25	16620,29	17202,00	17804,07
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	896,66	587,29	642,14	703,88	773,51	852,14
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	72,90	72,90	72,90	72,90	72,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	337,59	89,10	92,66	96,37	100,23	104,23
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**31175,86**	**30525,98**	**31549,56**	**32611,69**	**33714,38**	**34859,83**
4	**Объем водоснабжения (водоотведения)**	**тыс. куб.м**	**991,04**	**983,98**	**983,98**	**983,98**	**983,98**	**983,98**
5	**Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС**	**руб./куб.м**	**31,46**	**31,02**	**32,06**	**33,14**	**34,26**	**35,43**
6	**Темп роста тарифа**	**%**		**98,60**	**103,35**	**103,37**	**103,38**	**103,42**

ООО «Северо –Задонский водоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Северо –Задонский водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.49. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Северо – Задонский водоканал» на 2021 год.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Северо – Задонский водоканал» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Северо - Задонский водоканал».

Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301790, Тульская область, г. Донской, мкр. Северо-Задонск, ул. Школьная д.45б;

Почтовый адрес: 301790, Тульская область, г. Донской, мкр. Северо-Задонск, ул. Школьная д.45б;

Электронный адрес: se-za-wod2016@mail.ru

ИНН/КПП 7114022770/711401001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019 № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Северо-Задонский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
4. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	27499
5. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33376
6. Чистая прибыль (убыток), всего	(8417)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчет пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ООО «Северо-Задонский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

9. Прием, транспортировка и очистка сточных вод.
10. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Предприятие ООО «Северо-Задонский водоканал» оказывает услугу водоотведения с 2016г. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водоканал Северозадонск».

На обслуживании ООО «Северо-Задонский водоканал» находятся сети, *общей протяженностью 22,87 км,* и сооружения системы водоотведения, в них входят:

– три канализационные насосные станции;

– сети транспортировки стоков;

– очистные сооружения.

Стоки самотеком поступают на КНС «27 квартал» и КНС по ул. Садовая д. 62, которые перекачными насосами подают стоки на КНС «16 бис», далее стоки по напорному коллектору поступают на очистные сооружения. Электрооборудование на очистных сооружениях отсутствует.

Приборный учет по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по всем КНС.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ООО «Северо-Задонский водоканал» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения ООО «Северо-Задонский водоканал»
Пропуск стоков, тыс. м^3, в т.ч	941,49	894,42
население	654,55	607,48

бюджет	22,07	22,07
прочие	264,87	264,87
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	555,48	527,71
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,59	0,59
Численность ОПП, штатных ед.	23,5	23,5

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятие предоставляет услугу водоотведения с июля 2016 г. Предприятием на 2021г. заявлен объем пропуска стоков в объеме – 894,42 тыс. м^3.

Фактический объем пропуска стоков за 2019 г. – 494,9 тыс. м^3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(941,49– 894,42) / 941,49 * 100 = **5,0 %**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по предложению предприятия - **894,42 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2020 – 2024 г.г. – **0,59 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 894,42 × 0,59 = **527,71 тыс. кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии, заявленный предприятием – 527,71 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **527,71 тыс. кВт-ч,** в т.ч вспомогательная электроэнергия – 89,36 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,5;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,7.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Исключены затраты на аренду имущества на 2021 год в соответствии с п. 44 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 - расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. В представленных договорах аренды имущества отсутствует расчет арендной платы.

Нормативная прибыль в размере 550,22 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с пунктом 31 «Методических указаний».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 16539,53 тыс. руб., вместо установленной 17594,36 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 49 коп. за 1 куб.м.

Рост к действующему тарифу 1,93 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**272,00**	**769,11**	**769,11**	**162,71**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	104,00	169,11	169,11	162,71
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	104,00	169,11	169,11	162,71
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	168,00	600,00	600,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую ООО «Северо-Задонский водоканал» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**18249,12**	**17080,79**	**17594,36**	**16539,53**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	17491,73	16549,69	17042,02	15989,31
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	12658,10	11109,00	11437,82	11393,83
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,0
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4561,63	4671,59	4835,09	4432,76
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	272,00	769,11	769,11	162,71
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	757,39	531,10	552,34	550,22
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**18249,12**	**17080,79**	**17594,36**	**16539,53**
4	**Объем водоснабжения (водоотведения)**	**тыс. куб. м**	**1043,20**	**941,49**	**941,49**	**894,42**
5	**Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС**	**руб./куб.м**	**17,49**	**18,14**	**18,69**	**18,49**
6	Темп роста тарифа	%		103,72		101,93

ООО «Северо – Задонский водоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Северо – Задонский водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.50. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения ООО «Водоканал Д» г. Донской на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Водоканал Д» г. Донской на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Водоканал Д»

Основной вид деятельности: оказание услуги по водоснабжению

Юридический адрес: 301761, Тульская обл., г. Донской, мкр. Центральный, пер. Первомайский, д. 1.

Почтовый адрес: 301761, Тульская обл., г. Донской, мкр. Центральный, пер. Первомайский, д. 1.

Электронный адрес: vodokanal.11@mail.ru

ИНН/КПП 7114502293/711401001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	67869
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	67596
3. Чистая прибыль (убыток), всего	1552

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Представленные документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Водоканал Д» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

11. Подъем, очистка и транспортировка артезианской воды;
12. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения ООО «Водоканал Д» входят водозаборы:
г. Донской:
- Михайловский водозабор
- пос. Подлесный,
- шахта №26 (мкр. Подлесный).
Водозабор мкр. Руднев;
Водозабор мкр. Новоугольный;
Водозабор мкр. Комсомольский;
Водозабор мкр. Шахтерский.

Михайловский водозабор.

В состав водозабора входит 14 артезианских скважин (11 рабочих, 3 резервных), станция обезжелезивания из 8 фильтров, два резервуара чистой воды V=600 м^3 каждый, насосная станция II-го подъема (производительностью 12500 м^3/сут), насосная станция III-го подъема ул. Родниковая (производительностью 1500 м^3/сут) с резервуаром чистой воды V=500 м^3 и насосная станция III-го подъема ул. Артема, д. 1а (производительностью 10000 м^3/сут) с двумя резервуарами чистой воды V=1200 м^3 каждый.

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания Михайловского водозабора, где она проходит очистку на скорых фильтрах. Очищенная

вода со станции обезжелезивания поступает в два резервуара чистой воды V=600 м^3, откуда сетевым насосом станции II-го подъема подается по магистральному водоводу в резервуары чистой воды насосной станции III-го подъема, расположенной по адресу ул. Артема и насосной станции III-го ул. Родниковая, д. 5а. Далее вода сетевыми насосами подается в городскую разводящую сеть.

Водозабор Подлесный

В состав водозабора входит четыре артезианских скважины: №2169; №4320а; №787; №2676.

Скважина № 2169 находится по адресу: ул. Садовый проезд, д. 21а. Вода со скважины подается сразу в сеть потребителю.

Скважина № 4320а находится на территории насосной станции второго подъема по адресу: ул. Садовая 15а. Вода со скважины поступает в резервуар чистой воды V=300 м^3 откуда насосной станцией II-го подъема подается в сеть потребителей микрорайона. Производительность насосной станции 500 м^3/сут.

Скважина № 787 находится по адресу: ул. Песочная, д. 28 б. Вода со скважины подается сразу в сеть потребителя.

Скважина № 2676 (резервная) находится по адресу: ул. Первомайская, р-он д. 9.

Водозабор мкр. Новоугольный

В состав водозабора входит три артезианские скважины № 11994, 1938, 3783, станция обезжелезивания, два резервуара чистой воды V=500 м^3 каждый, насосную станцию II-го подъема.

Вода из артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания, где установлены скорые фильтры в количестве 4 шт. После фильтров очищенная вода самотеком отводится в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами насосной станции II-го подъема подается в поселковую разводящую сеть.

Водозабор мкр. Комсомольский

Состоит из 3 артезианских скважин № 1095, 4946, 11218 (2 рабочие, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды емкостью 300 и 250 м^3 и насосной станции II подъема.

В здании насосной станции установлены три фильтровальные колонны для очистки воды от железа.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар запаса воды, где установлен компрессор, с помощью которого она обогащается кислородом и происходит ускорение процесса окисления железа. Из резервуара вода насосами перекачивается на фильтровальные колонны, где и происходит процесс обезжелезивания. Очищенная вода поступает в резервуар запаса чистой воды. Перед подачей воды в сеть происходит ее обеззараживание ультрафиолетовыми лампами.

Водозабор мкр. Руднев

Состоит из 2 артезианских скважинах №10620, 10539 (1 рабочая, 1 резервная), резервуара чистой воды емкостью 350 м^3, насосной станции II-го подъема, где установлено оборудование станции водоподготовки. Производительность станции водоподготовки 40 м^3/ час.

Исходная вода со скважины существующим скважинным насосом подается в здание насосной станции второго подъема. Пройдя очистку на фильтре грубой очистки, узел напорной аэрации, вода поступает на четыре фильтра обезжелезивания, предназначенные для удаления из нее окисленного железа, снижения мутности и цветности. После фильтров обезжелезивания вода подается в РЧВ, откуда насосами насосной станции второго подъема поступает в сеть потребителя.

Водозабор мкр. Шахтерский

Состоит из 2 артезианских скважин № 1226, 6559 (2 рабочие), резервуар чистой воды емкостью 300 м^3 и насосную станцию II подъема.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды, из которого сетевым насосом насосной станции II-го подъема подается в поселковую разводящую сеть.

Учет расхода воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъёму воды осуществляется только на артскважине №4320а в микрорайоне Подлесный.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по приборам учёта воды, а также по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Предложения ООО «Водоканал Д» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	ООО «Водоканал-Д»
Подъём воды, тыс. м^3	2666,08	3566,54
Собственные нужды, тыс. м^3	444,23	444,42
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	2221,85	3122,12
Потери воды	273,71	1309,46
Реализация воды, тыс. м^3	1948,14	1812,66
население, тыс. м^3	1593,52	1454,86
бюджет, тыс. м^3	78,27	76,47
прочие, тыс. м^3	276,35	281,33
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	3161,38	4510,83
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,42286	1,44
Удельный расход ЭЭ на реализацию воды, кВт-ч/м^3	1,62277	2,49
Численность ОПП, ед.	78	78

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды потребителям в объеме 1812,66 тыс. м^3.

На 2020 год утвержден объем реализации воды 1948,14 тыс. м^3.

Фактический объем реализации воды за 2019 год 1938,05 тыс. м^3.

Фактический объем реализации воды за 2018 год 2159,52 тыс. м^3.

Снижение фактического объема реализации воды за 2019 год по сравнению с 2018 годом Предприятие ничем не подтверждает. Подтверждение фактических данных, согласно выставленных счетов, предприятие не предоставило. Снижение планового объема пропуска стоков на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(1948,14 – 1812,66) / 1948,14 х 100 = 6,93 %.

Расчетный плановый объем реализации воды на 2021 год принимаем по фактическому объему реализации воды за 2019 год 1938,05 тыс. м^3.

В расчет тарифа на 2021г. принимается объем реализации воды **– 1938,05 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2019 г. в объеме – 444,23 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **444,23 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 14,05 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 1938,05 * 0,1405 = 272,3 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **272,3 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1938,05 + 272,3 = **2210,35 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 1938,05 + 272,3 + 444,23 = **2654,58 тыс.м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 1,42286 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 2210,35 × 1,42286 = **3145,02 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **3145,05 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 301,01 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Исключены затраты на аренду имущества в соответствии с п. 44 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. В представленных договорах аренды имущества отсутствует расчет арендной платы, поэтому в расчет тарифа на 2021 год арендная плата не включена.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 351,79 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 64517,68 тыс. руб., вместо установленной 67977,56 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 34 руб. 86 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 4,03 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4725,20	4890,78	5120,94	3071,24
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1725,20	1890,78	2120,94	3071,24
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1076,99	1238,54	1424,32	2426,63
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		5,83	5,83	5,83	5,83
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	642,38	646,41	690,79	638,78
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	3000,00	3000,00	3000,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую ООО «Водоканал Д» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**64237,97**	**65288,24**	**67977,56**	**64517,68**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	63663,16	64484,72	67384,43	63608,48
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	38011,61	38760,44	40062,74	39754,26
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	20926,34	20833,49	22200,75	20782,97
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4725,20	4890,78	5120,94	3071,24
1.2	Амортизация	тыс. руб.	235,24	463,95	235,24	557,41
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	339,57	339,57	357,89	351,79

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**64237,97**	**65288,24**	**67977,56**	**64517,68**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**2040,45**	**1948,14**	**2040,45**	**1850,73**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**31,48**	**33,51**	**33,31**	**34,86**
6	Темп роста тарифа	%		106,45	99,41	104,03

ООО «Водоканал Д» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Водоканал Д» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.51. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Канализационные сети» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на траснпортировку сточных вод для ООО «Канализационные сети» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Канализационные сети»

Основной вид деятельности: оказание услуг по водоотведению

Юридический адрес: 301761, Тульская обл., г. Донской, мкр. Центральный, пер. Первомайский, д. 1.

Почтовый адрес: 301761, Тульская обл., г. Донской, мкр. Центральный, пер. Первомайский, д. 1.

Электронный адрес: vodokanal.11@mail.ru

ИНН/КПП 7114021818/711401001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	28614
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	31849
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(2655)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

Представленные документы соответствуют формам «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению,

водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Канализационные сети» были утверждены тарифы на услугу транспортировка сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

13. Приём и транспортировка сточных вод;
14. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика сети водоотведения

Сети транспортировки стоков имеются:

– мкр. Центральный;
– мкр. Руднев;
– мкр. Новоугольный;
– мкр. Комсомольский;
– мкр. Шахтерский.

Все стоки перекачиваются в приемные камеры очистных сооружений. Очистные сооружения в г. Донской в настоящее время не работают. Протяженность канализационных сетей 84,25 км.

мкр. Центральный (г. Донской)

В мкр. «Центральный» имеются три зоны канализования.

Первая зона. Стоки от жилых домов, промышленных предприятий и других объектов по самотечным сетям поступают на две канализационные насосные станции: КНС 28 кв. и КНС кв.Б, которые перекачивают стоки в приемную камеру очистных сооружений.

Вторая зона находится в районе Бобрик-Горы. Стоки самотеком поступают на КНС, которая перекачивает стоки в приемную камеру очистных сооружений.

Третья зона находится в Центральном мкр. г.Донской. Стоки самотеком поступают на КНС, которая перекачивает стоки в приемную камеру очистных сооружений.

мкр. Руднев

Поселковые стоки поступают на КНС ул. Белинского, которые перекачными насосами подают их на очистные.

мкр. Новоугольный

Поселковые стоки самотеком поступают на КНС, далее по напорному коллектору подаются на очистные сооружения.

мкр. Комсомольский и пос. Шахтерский

Стоки самотеком в приемную камеру очистных сооружений.

Учет расхода воды и электроэнергии

Приборный учет по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по всем КНС.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Предложения ООО «Канализационные сети» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг, представлены в таблице:

Показатели технических составляющих тарифа	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Канализационные сети»
Транспортировка стоков, тыс.м^3. в т.ч.	1751,06	1470,93
население	1455,643	1182,94
бюджет	101,261	98,24
прочие	194,156	189,75
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	166,35	107,246
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,095	0,073
Численность ОПП, чел.	42	43

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятие на 2021 г, предлагает объем пропуска стоков в объеме - 1470,93 тыс. м^3. На 2020 г. объем пропуска стоков утвержден в объеме – 1751,06 тыс. м^3.

Фактический объем пропуска стоков за 2019 год 1578,32 тыс. м^3.

Фактический объем пропуска стоков за 2018 год 1699,51 тыс. м^3.

Фактический объем пропуска стоков за 2017 год 1727,79 тыс. м^3.

Фактический объем пропуска стоков за 2016 год 1756,22 тыс. м^3.

Резкое снижение фактического объема пропуска стоков за 2019 год по сравнению с 2018 годом предприятие ничем не подтверждает. Подтверждение фактических данных, согласно выставленных счетов, предприятие не предоставило. Снижение планового объема пропуска стоков на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(1751,06 – 1470,93) / 1751,06 х 100 = 16,0 %.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) потребления стоков не должен превышать 5 процентов в год. Расчет планового объема транспортировки стоков на 2021 год производим от утвержденного в тариф 2020 года.

1751,06 × 0,95 = 1663,51 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается плановый объем пропуска стоков по расчетам Экспертизы **- 1663,51 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,095 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1663,51 × 0,095 = **158,03 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **158,03 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 25,23 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в

государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на поставку газа) рассчитаны в соответствии с заключенным договором от 26.09.2017 № 54-4-0311/18 с ООО «Газпром межрегионгаз Тула».

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Исключены затраты на аренду имущества в соответствии с п. 44 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. В представленных договорах аренды имущества отсутствует расчет арендной платы, поэтому в расчет тарифа на 2021 год арендная плата не включена.

Нормативная прибыль в размере 342,58 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 32572,67 тыс. руб., вместо установленной 35910,13 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу транспортировка сточных вод на 2021 год в размере 19 руб. 58 коп. за 1 куб. м.

Снижение к действующему тарифу 1,46 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3780,26	3799,68	3838,76	794,01
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	434,30	451,24	467,03	467,48
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	434,30	451,24	467,03	467,48
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	345,96	348,44	371,73	326,53
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		4,03	4,03	4,03	4,03
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	341,93	344,41	367,70	322,50
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	3000,00	3000,00	3000,00	0,00

Расчет тарифа на услугу транспортировка сточных вод оказываемую ООО «Канализационные сети» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**34193,06**	**34785,93**	**35910,13**	**32572,67**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	33862,38	34455,25	35554,53	32187,69
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	28582,04	29145,11	30124,34	29892,39
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1500,08	1510,46	1591,43	1501,29
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	3780,26	3799,68	3838,76	794,01
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,40
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	330,68	330,68	355,60	342,58
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**34193,06**	**34785,93**	**35910,13**	**32572,67**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**1833,95**	**1751,06**	**1833,95**	**1663,51**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**18,64**	**19,87**	**19,58**	**19,58**
6	Темп роста тарифа	%		106,55	98,57	98,54

ООО «Канализационные сети» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Канализационные сети» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.52. Об установлении тарифов на воду техническую для ОАО «ЕЗСК» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на воду техническую для АО «ЕЗСК Сервис» на 2021 год

ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука» реализует техническую воду промышленным предприятиям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ОАО «ЕЗСК»

Основной вид деятельности: производство химической продукции

Юридический адрес:. 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Строителей, д. 2.

Почтовый адрес: 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Строителей, д. 2.

ИНН/КПП 7113000847/711301001

Электронный адрес: ezsk@ezsk.ru

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «ЕЗСК» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 год**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2727897
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1855669
Чистая прибыль (убыток), всего	65471

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на техническую воду.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «ЕЗСК» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения (вода техническая) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) технической воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Забор технической воды осуществляется из реки Красивая Меча.

В состав входит: 3 водоприёмные камеры речной воды, насосная станция 1 подъёма, резервуар речной воды ёмкостью 1000 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Из двух водоприёмных камер (третья в резерве) речная вода водозаборными насосами станции 1 подъёма подаётся в резервуар речной воды, откуда она сетевым насосом станции 2 подъёма по водоводам, подаётся к потребителям.

Общая протяжённость водопроводных сетей 13 350 м.

Учёт воды

Приборный учёт организован по отпуску воды на станции 2-го подъёма и у потребителя «Ефремовская ТЭЦ».

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	**Ед. изм.**	**Утверждёно на 2020 г.**	**Предложения ОАО «Ефремовский завод СК» на 2021 г.**
Подъём воды	тыс. м^3	2842,70	2850,00
Собственные нужды	тыс. м^3	63,30	0
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	2779,40	2850,00
Потери воды	тыс. м^3	79,40	150,00
Реализация технической воды	тыс. м^3	2700,00	2700,00
собств. потребители	тыс. м^3	700,00	700,00
прочие	тыс. м^3	2000,00	2000,00
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	1191,47	1191,47
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,429	0,429
Численность ОПП	ед.	10	10

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации технической воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 2700,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализации технической воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 2920,10 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021 год принимается объём реализации технической воды по расчёту предприятия в количестве – **2700,00 тыс. м^3**, в том числе:

- собственные потребители – 700,00 тыс. м^3;

- прочие потребители – 2000,00 тыс. $м^3$.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 2,857 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 2700,00 / (1 - 0,02857) – 2700,00 = 79,40 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **79,40 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 2700,00 + 79,40 = **2779,40 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **63,30 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Подъём воды рассчитывается по формуле:

$Q_{под.} = Q_{реал.} + Q_{с.н.} + Q_{пот}$, где

$Q_{реал}$ – объём реализации, тыс. $м^3$;

$Q_{с.н.}$ – объём воды на собственные нужды;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения;

$Q_{под.}$ = 2700,00 + 63,30 + 79,40 = **2842,70 тыс. $м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 1459,358 тыс. кВт-ч

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,429 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 2779,40 × 0,429 = 1192,36 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1192,36 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 56,74 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на очистку стоков) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с АО «ЕЗСК сервис» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Налоги на имущество организаций, транспортный, земельный, включены согласно действующему законодательству.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Аренда земельных участков рассчитана в соответствии с договором аренды.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 27879,00 тыс. руб., вместо установленной 27046,21 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (вода техническая) на 2021 год в размере 10 руб. 33 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 5,95 %.

Неподконтрольные расходы
ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1633,24**	**1843,14**	**2056,14**	**1864,36**
2	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**тыс. руб.**	**340,72**	**365,86**	**366,40**	**387,08**
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	340,72	365,86	366,40	387,08
3	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**1287,81**	**1472,57**	**1685,03**	**1472,57**
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1,35	1,35	1,35	1,35
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	47,73	47,73	47,73	47,73
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1231,70	1416,46	1628,92	1416,46
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	7,03	7,03	7,03	7,03
4	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	**4,71**	**4,71**	**4,71**	**4,71**

Расчет тарифа на услугу водоснабжения (вода техническая) оказываемую ОАО «ЕЗСК» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**25327,59**	**26324,23**	**27046,21**	**27879,00**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	24979,15	25975,79	26679,47	27549,20
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	18163,02	18520,83	19124,80	18995,70
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5182,89	5611,82	5498,53	6689,14
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1633,24	1843,14	2056,14	1864,36
1.2	Амортизация	тыс. руб.	348,44	348,44	348,44	329,80
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**25327,59**	**26324,23**	**27046,21**	**27879,00**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**2700,00**	**2700,00**	**2700,00**	**2700,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**9,38**	**9,75**	**10,02**	**10,33**
6	Темп роста тарифа	%		103,91	102,74	105,95

ОАО «ЕЗСК» выразило письменное согласие с размером тарифов наводу техническую.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на воду техническую для ОАО «ЕЗСК» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.53. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Ресурс» г. Кимовск на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Ресурс» г. Кимовск на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ООО «Ресурс»
Основной вид деятельности: оказание услуги по водоснабжению
Юридический адрес: 301720, Тульская область, г. Кимовск, ул. Октябрьская, д. 10
Почтовый адрес: 301720, Тульская область, г. Кимовск, ул. Октябрьская, д. 10
Электронный адрес: abonent-svkx@yandex.ru
ИНН/КПП 7115021352/711501001
Система налогообложения: упрощенная система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	50337
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	48184
Чистая прибыль (убыток), всего	81

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в

Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Ресурс» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный

период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

15. Подъём, транспортировка и реализация питьевой воды.
16. Эксплуатация сетей и сооружений системы водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ООО «Ресурс» г.Кимовск оказывает услугу питьевого водоснабжения более 3 лет.

На обслуживании ООО «Ресурс» находятся сети и сооружения системы питьевого водоснабжения, в которые входят:

по г. Кимовск:

- Пронский водозабор;
- водная насосная станция (ВНС) №1;
- водная насосная станция (ВНС) №3 (ул. Заводская д. Карачаево);
- Скв. ЦРБ.

По другим населенным пунктам:

- водозабор пос. Казановка;
- водозабор пос. 5-ая Гранковская;
- водозабор пос. Новольвовск;
- водозабор пос. Епифань.

Пронский водозабор:

В состав водозабора входят 9 артезианских скважин, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 500 м^3, насосная станция 2 подъёма, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 2000 м^3, насосная станция 3 подъёма.

Вода из скважин поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 500 м^3, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в резервуары чистой воды ёмкостью по 2000 м^3 и по отдельным водоводам подаётся потребителям дер. Дудкино, пос. 3-я Зубовская, пос. Пронь, пос. Мирный. Из последних резервуаров вода сетевыми насосами 3 подъёма с ЧРП подаётся на ВНС№1 и далее в городскую сеть.

Водная насосная станция ВНС №3 (ул. Заводская) и скважина ЦРБ.

В состав входят по 1 артезианской скважине.

Вода из скважин поступает в городскую сеть.

Водозаборы пос. Казановка, пос. 5-ая Гранковская, пос. Новольвовск

В состав этих водозаборов входят по 1 артезианской скважине, резервуар чистой воды, насосная станция 2 подъёма.

Вода из скважины поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую сеть.

Водозабор пос. Епифань

В состав входят 3 артезианские скважины (1 рабочая, 2 резервные), резервуар чистой воды ёмкостью 200 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из скважины поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 172 500 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Объём потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями учитывается по установленным нормативам и заключённым договорам.

Приборный учёт расхода электроэнергии организован по всем водозаборам и насосным станциям.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	**Ед. изм.**	**Утверждено на 2020 г**	**Предложения ООО «Ресурс» г. Кимовск на 2021 г.**
Подъём воды	тыс. м^3	1434,00	1434,00
Собственные нужды	тыс. м^3	0	0
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	1434,00	1434,00
Потери воды	тыс. м^3	124,00	124,00
Отпуск воды, в т. ч.:	тыс. м^3	1310,00	1310,00
население	тыс. м^3	1063,50	1058,80
бюджет	тыс. м^3	71,70	70,50
прочие	тыс. м^3	174,80	180,70
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	2257,21	2260,00
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	1,574	1,576
Численность ОПП	ед.	40	61

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 1310,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 1292,10 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчётам предприятия в количестве – **1310,00 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,47 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 1310,00 ×9,47 / 100 = 124,00 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **124,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1310,00 + 124,00 = **1434,00 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 1310,00 + 0 + 124,00 = **1434,00 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,574 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1434,00 × 1,574 = 2257,12 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **2257,12 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 160,79 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на тепловую энергию) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ООО «Энергогазинвест» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Аренда имущества включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества, заключенным с администрацией МО г. Кимовск от 04.12.2009 № 15-к.

Нормативная прибыль в размере 437,50 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 55484,86 тыс. руб., вместо установленной 55624,38 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 42 руб. 35 коп. за 1 куб.м.

Рост к действующему тарифу 2,57 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2484,74	2616,41	2611,31	2762,71

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	259,32	269,43	277,25	279,13
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	259,32	269,43	277,25	279,13
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	813,82	941,43	922,46	1022,15
3.4	Водный налог	тыс. руб.	359,12	413,10	433,64	475,03
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		1,90	0,00	1,90	0,00
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	452,80	528,33	486,92	547,12
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1411,60	1405,55	1411,60	1461,43

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую ООО «Ресурс» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**52674,42**	**54083,99**	**55624,38**	**55484,86**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	52264,42	53661,69	55183,48	55047,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	34453,22	35131,95	36312,33	36032,73
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15326,46	15913,33	16259,84	16251,91
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2484,74	2616,41	2611,31	2762,71
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	410,00	422,30	440,90	437,50
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**52674,42**	**54083,99**	**55624,38**	**55484,86**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**1310,00**	**1310,00**	**1310,00**	**1310,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**40,21**	**41,29**	**42,46**	**42,35**
6	Темп роста тарифа	%		102,68	102,85	102,57

ООО «Ресурс» г. Кимовск ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Ресурс» г. Кимовск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.54. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Водоресурс – К» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Водоресурс – К» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации: ООО «Водоресурс-К»

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: Тульская обл., Киреевский р-н, г. Липки, ул. Советская, д. 15а офис 5

Почтовый адрес: Тульская обл., Киреевский р-н, г. Липки, ул. Советская, д. 15а офис 5

Электронный адрес: vodores66@mail.ru

ИНН 7128013912/КПП 712801001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 30 октября 2018 г. № 37/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12625
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	10728
3. Чистая прибыль (убыток), всего	6

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 13.11.2018 года № 39/2 для ООО «Водоресурс-К»» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО «Водоресурс К» г. Липки оказывает услугу водоснабжения с 2018г. ООО «Водоресурс К» обеспечивает водоснабжение г. Липки.

На обслуживании ООО «Водоресурс К» находятся сети, *общей протяженностью 27,065 км* и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

- Водозабор Южный;
- Водозабор Северный.

Водозабор «Южный».

В состав водозабора входят: 10 артезианских скважин (3 рабочие, 3 в резерве, 4 не рабочие), резервуар чистой воды емкостью 300 м^3, насосная станция 2 подъема с ЧРП.

Вода из артезианских скважин подается в резервуар чистой воды. Сетевыми насосами станции 2 подъема вода подается в городскую водопроводную сеть, водопроводные сети п.8 Шахта и д.Гамовка.

Водозабор «Северный».

В состав водозабора входят: 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 в резерве), 2 резервуара чистой воды емкостью 2000 м^3, насосная станция 2 подъема, станция обезжелезивания, два резервуара чистой воды емкостью по 1000 м^3 и насосная станции 3 подъема с ЧРП.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды емкостью 2000 м^3. Из резервуара вода сетевыми насосами станции 2 подъема подается на станцию обезжелезивания. Очищенная вода поступает в резервуары емкостью по 1000 м^3. Из резервуаров вода подается в городскую водопроводную сеть и водопроводную сеть пос. Комсомольский.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ООО «Водоресурс К» на 2021 г, долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 г.г, представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения ООО «Водоресурс К»
Подъем воды, тыс.м^3	730,604	730,604
Собственные нужды, тыс.м^3	44,99	44,99
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	685,616	685,616
Потери воды, тыс.м^3	97,642	97,642
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	587,974	587,974
население	421,188	421,188
бюджет	21,19	21,19
прочие	145,596	145,596
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	971,8	1166,16
Удельный расход электроэнергии на реализацию в сеть, кВт-ч/м^3	1,65279	1,983
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды, кВт-ч/м^3	1,41741	1,7
Численность ОПП, штатных ед.	22	22

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды – 587,974 тыс. м^3.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 г.г. объем реализации воды утвержден – 587,974 тыс. м^3.

Объем реализации воды принимается по предложению предприятия – **587,974 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 44,988 тыс.м^3. Объемы реализации воды, технологический процесс не изменились.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **44,988 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 14,24 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 587,974 / (1 - 0,1424) – 587,974 = **97,642 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **97,624 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 587,974 + 97,624 = **685,598 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 587,974 + 44,988 + 97,624 = **730,604 тыс.м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – 1,65279 кВт-ч/м3. Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 587,974 × 1,65279= 971,8 тыс. кВт-ч

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **971,8** тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Плата за негативное воздействие на окружающую среду включена согласно действующему законодательству;

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству;

Нормативная прибыль в размере 272,98 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 18233,65 тыс. руб., вместо установленной 18021,93 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 31 руб. 01 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 4,03 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	572,95	611,59	693,99	659,77
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	572,95	611,59	693,99	659,77
3.4	Водный налог	тыс. руб.	234,09	257,21	340,37	295,89
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		10,46	10,66	10,91	10,66
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	328,40	343,72	342,71	353,22
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Водоресурс-К» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**16930,38**	**17530,18**	**18021,93**	**18233,65**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	16666,89	17266,69	17738,12	17960,68
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	9369,08	9553,65	9897,87	9798,61
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6724,86	7101,45	7146,26	7502,30
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	572,95	611,59	693,99	659,77
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	263,49	263,49	283,81	272,98
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**16930,38**	**17530,18**	**18021,93**	**18233,65**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**587,97**	**587,97**	**587,97**	**587,97**

5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**28,79**	**29,81**	**30,65**	**31,01**
6	Темп роста тарифа	%		103,54	102,81	104,03

ООО «Водоресурс – К» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Водоресурс – К» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.55. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Водоресурс – К» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Водоресурс – К»» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации: ООО «Водоресурс-К»

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: Тульская обл., Киреевский р-н, г. Липки, ул. Советская, д. 15а офис 5

Почтовый адрес: Тульская обл., Киреевский р-н, г. Липки, ул. Советская, д. 15а офис 5

Электронный адрес: vodores66@mail.ru

ИНН 7128013912/КПП 712801001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 30 октября 2018 г. № 37/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12625
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	10728
3. Чистая прибыль (убыток), всего	6

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27 .12.2013 № 1746-э.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 13.11.2018 года № 39/2 для ООО «Водоресурс-К»» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод;
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие ООО «Водоресурс К» г. Липки оказывает услугу водоотведения с 2018г.

На обслуживании ООО «Водоресурс К» г. Липки находятся сети, *общей протяженностью 13,678 км*, и сооружения системы водоотведения, в них входят 3 канализационные насосные станции (КНС) и система очистных сооружений.

Часть стоков самотеком поступают на КНС №1 и перекачиваются на очистные сооружения с биологической очисткой, часть стоков самотеком поступают на КНС №3 и перекачиваются на КНС №2. КНС №2 получает часть стоков самотеком и от КНС №3 и перекачиваются на очистные сооружения с биологической очисткой. С очистных сооружений стоки самотеком поступают на рельеф.

КНС пос. Березовский перекачивает стоки на очистные сооружения с биологической очисткой г.Липки. На данное время в п.Березовский отсутствует ресурсоснабжающая организация и определить объемы стоков от поселка не представляется возможным.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учет по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по всем КНС и очистным сооружениям.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ООО «Водоресурс К» на 2021 г, долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг, представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г	Предложения ООО «Водоресурс К»
Пропуск стоков, тыс. $м^3$ в т.ч.:	366,646	366,646
население	321,19	321,19
бюджет	5,592	5,592
прочие	39,864	39,864
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	280,06	280,06
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/$м^3$	0,76384	0,76384
Численность ОПП, штатных ед.	10	10

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем приема стоков – 366,646 тыс. м^3.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 г.г. объем приема стоков утвержден – 366,646 тыс. м^3.

Объем приема стоков принимается по предложению предприятия – **366,646 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – 0,76384 кВт-ч/м3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 366,646× 0,76384= 280,06 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **280,06** тыс.кВт-ч

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода

регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5973,33 тыс. руб., вместо установленной 5894,19 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 16 руб. 29 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 103,63 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО «Водоресурс-К» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5587,53**	**5765,52**	**5894,19**	**5973,33**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5587,53	5765,52	5894,19	5973,33
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3716,73	3789,95	3928,64	3887,12
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1870,80	1975,57	1965,55	2086,20
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5587,53**	**5765,52**	**5894,19**	**5973,33**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**366,65**	**366,65**	**366,65**	**366,65**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**15,24**	**15,72**	**16,08**	**16,29**
6	Темп роста тарифа	%		103,18	102,23	103,63

ООО «Водоресурс – К» выразило письменное согласие с размером тарифов науслугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Водоресурс – К» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.56. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ОАО «БЗСТЗ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для «БЗСТЗ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ОАО «БЗСТЗ»

Основной вид деятельности: производство сантехнической продукции, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301275, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Стахановский

Почтовый адрес: 301275, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Стахановский

Электронный адрес: bzstz07@mail.ru

ИНН/КПП 7128003449/712801001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	77307
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	76920
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(1040)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Не основная деятельность:

17. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
18. Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок" оказывает услугу питьевого водоснабжения более 5 лет.

На обслуживании ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок" находятся сети (*общей протяженностью 4,85 км.*) и сооружения системы водоснабжения, в которые входят:

2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), два резервуара чистой воды ёмкостью по 500 м^3, насосная станция II подъёма.

Из артезианской скважины вода поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции II подъёма подаётся по двум водоводам в водопроводную сеть ОАО «БЗСТЗ» и поселка Стахановский.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения ОАО «БЗСТЗ» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	54,227	54,227
Собственные нужды	тыс. м^3	4,527	4,527
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	49,70	49,70
Потери воды	тыс. м^3	0	0
Реализация воды, в т. ч.:	тыс. м^3	49,70	49,70
население	тыс. м^3	30,86	30,86
прочие	тыс. м^3	18,84	18,84
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	42,16	42,16
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,849	0,849
Численность ОПП	ед.	1,5	1,5

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021 г. заявлен объём реализации воды в количестве -49,70 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 30,57 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчётам предприятия - **49,70 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В связи с удовлетворительным состоянием сетей утечки и потери воды в системе водоснабжения принимаются по предложению предприятия 0%.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 49,70 + 0 =$ **49,70 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере – **4,527 тыс. м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ –расход воды на собственные нужды;

$Q_{пот}$ – по данным предприятия неучтённые расходы и потери отсутствуют.

$Q_{под} = 49,70 + 4,527 + 0 =$ **54,227 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,849 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 49,70 × 0,849 = 42,16 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **42,16 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 2,01 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налог на прибыль включен согласно действующему законодательству;

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Нормативная прибыль в размере 6,83 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 723,43 тыс. руб., вместо установленной 713,70 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 14 руб. 56 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 3,93 %.

Неподконтрольные расходы
ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20,88	23,87	27,20	27,33
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	20,88	23,87	27,20	27,33
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,28	1,31	1,28	1,37
3.4	Водный налог	тыс. руб.	19,60	22,56	25,92	25,96
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**670,80**	**696,25**	**713,70**	**723,43**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	664,40	689,66	706,82	716,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	445,79	454,57	469,85	466,23
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	197,73	211,22	209,77	223,05
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	20,88	23,87	27,20	27,33
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,40	6,59	6,88	6,83
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**670,80**	**696,25**	**713,70**	**723,43**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**49,70**	**49,70**	**49,70**	**49,70**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**13,50**	**14,01**	**14,36**	**14,56**
6	Темп роста тарифа	%		103,79	102,89	103,93

ОАО «БЗСТЗ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифыуслугу водоснабдения для ОАО «БЗСТЗ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.57. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ОАО «БЗСТЗ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ОАО «БЗСТЗ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ОАО «БЗСТЗ»
Основной вид деятельности: производство сантехнической продукции, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301275, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Стахановский
Почтовый адрес: 301275, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Стахановский
Электронный адрес: bzstz07@mail.ru
ИНН/КПП 7128003449/712801001
Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями :

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	77307
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	76920
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(1040)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновная деятельность:
19. Приём, транспортировка и очистка сточной воды.
20. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Предприятие ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок" оказывает услугу водоотведения более 5 лет.

На обслуживании ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок" находятся сети (*общей протяженностью 1,8 км.*) и сооружения системы водоотведения, в них входят: очистные сооружения биологической очистки.

Стоки от посёлка и предприятия самотёком по канализационным сетям поступают на очистные сооружения, где проходят биологическую очистку. Очищенные стоки сливаются на рельеф. Затраты на электроэнергию не требуются.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложения ОАО «БЗСТЗ» на 2021 г.
Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. $м^3$	36,70	36,70
население		18,10	18,10
прочие		18,60	18,60
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	-	-
Удельный расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	-	-
Численность ОПП	ед.	1	1

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объём пропуска стоков в количестве - 36,70 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 год по данным предприятия составил 30,14 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчётам предприятия - **36,70 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

Стоки от потребителей поступают на очистные сооружения самотёком, на ОСК не применяется оборудование, требующее затрат электроэнергии.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налог на прибыль включен согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 8,47 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 362,10 тыс. руб., вместо установленной 364,91 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 9 руб. 87 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 2,60 %.

Неподконтрольные расходы
ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1,59	1,64	1,71	1,69
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1,59	1,64	1,71	1,69
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,59	1,64	1,71	1,69
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ОАО «Болоховский завод сантехнических заготовок» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**346,03**	**352,95**	**364,91**	**362,10**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	338,09	344,77	356,37	353,62
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	336,50	343,13	354,66	351,93
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1,59	1,64	1,71	1,69
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,94	8,18	8,54	8,47
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**346,03**	**352,95**	**364,91**	**362,10**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**36,70**	**36,70**	**36,70**	**36,70**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**9,43**	**9,62**	**9,94**	**9,87**
6	Темп роста тарифа	%		101,95	103,39	102,60

ОАО «БЗСТЗ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ОАО «БЗСТЗ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.58. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для АО «ЕЗСК Сервис» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для АО «ЕЗСК Сервис» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «ЕЗСК Сервис»

Основной вид деятельности: услуга водоотведения

Юридический адрес: 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Строителей, д. 2.

Почтовый адрес: 301840, Тульская область, г. Ефремов, ул. Строителей, д. 2

Адрес электронной почты: dna@ezsk.ru

ИНН/КПП 7113502283/711301001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	113119
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	99356
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(237)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «ЕЗСК сервис» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие создано в 2015 году на базе ОАО «ЕЗСК».
Основное производство: эксплуатация сетей водоотведения и очистных сооружений.

Краткая характеристика системы водоотведения

Все стоки г.Ефремов поступают на биологические очистные сооружения (БОС) через две главные насосные станции (ГНС-1 и ГНС-2).

Через ГНС-1 поступают промышленные стоки от завода СК, предприятий МУП «АгроЖилСервис».

Через ГНС-2 поступают хоз.-бытовые стоки от Ефремовского МУП «ВКХ», ООО «Каргилл».

Остальные стоки поступают непосредственно на БОС через приёмную камеру, минуя ГНС-1 и ГНС-2.

Очищенные стоки сливаются в р. Красивая Меча.

Учёт стоков

На очистку стоков организован полный приборный учёт приёма стоков. На входе каждой ГНС установлены ультразвуковые счётчики стоков «Акрон», а также счётчик стоков после приёмной камеры, куда поступают стоки от Глюкозо-паточного завода и Ефремовского МУП ВКХ.

Учёт электроэнергии определяется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Предложение ЗАО «ЕЗСК-сервис» на 2021 г.
Водоотведение, в т.ч.	тыс. м^3	7028,96	7023,74
прочих абонентов, в т.ч.	тыс. м^3	3218,05	3689,76
ОАО «ЕЗСК»	тыс. м^3	629,55	836,11
ООО «Каргилл»	тыс. м^3	2500,00	2769,61
ООО «БРАНДМАУЭР»	тыс. м^3	0,50	0,42
ООО Москва «Форсаж»	тыс. м^3	88,0	83,62
от других организаций	тыс. м^3	3810,91	3333,98
МУП «ВКХ»	тыс. м^3	3740,91	3239,92
МУП «АгроКомСлужба»	тыс. м^3	70,00	94,06
собств. абоненты	тыс. м^3	0	0
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	6354,18	6350,00
Удельный расход электроэнергии	тыс. кВт-ч/м^3	0,904	0,904
Численность основного производственного персонала	ед.	20	20

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём приёма стоков на 2021 год по данным предприятия, составляет 7023,74 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 г. составил 7071,94 тыс. м^3.

Снижение планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{7028{,}96 - 7023{,}74}{7028{,}96} \times 100 = 0{,}07\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма приёма стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **7023,74 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,904 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 7023,74 × 0,904 = 6349,46 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **6349,46 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 318,65 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на тепловую энергию, расходы на покупку воды) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Налоги на прибыль, на имущество организаций, транспортный, земельный, плата за негативное воздействие на окружающую среду включены согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 3600 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 82201,16 тыс. руб., вместо установленной 80100,55 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год в размере 11 руб. 70 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 5,79 %.

Неподконтрольные расходы

АО "ЕЗСК сервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2788,26**	**2842,79**	**2923,59**	**2901,07**
2	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**тыс. руб.**	**1398,15**	**1452,68**	**1503,52**	**1510,96**
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	874,33	908,43	940,22	941,13
2.4	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	523,82	544,25	563,30	569,83
3	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**1390,11**	**1390,11**	**1420,07**	**1390,11**
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	720,00	720,00	749,96	720,00
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	459,49	459,49	459,49	459,49
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	115,28	115,28	115,28	115,28
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	15,00	15,00	15,00	15
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		80,34	80,34	80,34	80,34
4	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Расчет тарифа на услугу водоотведения (очистка сточных вод) оказываемую АО "ЕЗСК сервис" на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)

1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**76222,91**	**77755,55**	**80100,55**	**82201,16**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	65836,84	67369,48	69564,68	71830,11
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	35612,57	36314,14	37534,23	37245,23
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6	3,0	4,0	3,6
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	27436,01	28212,56	29106,86	31683,81
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2788,26	2842,79	2923,59	2901,07
1.2	Амортизация	тыс. руб.	6786,07	6786,07	6786,07	6771,05
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3600,00	3600,00	3749,80	3600,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**76222,91**	**77755,55**	**80100,55**	**82201,16**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс.куб. м	**7398,90**	**7028,96**	**7398,90**	**7023,74**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**10,30**	**11,06**	**10,83**	**11,70**
6	Темп роста тарифа	%		107,38	97,87	105,79

АО «ЕЗСК Сервис» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для АО «ЕЗСК Сервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.59. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

Основной вид деятельности: теплоснабжение, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301206, Тульская обл., Щекинский р-н, пос.Ломинцево, ул.Торговая, д.5.

Почтовый адрес: 301206, Тульская обл., Щекинский р-н, пос.Ломинцево, ул.Торговая, д.5.

Электронный адрес: lomincevo.gkx@yandex.ru

ИНН/КПП 7118507310/711801001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21751
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24631
Чистая прибыль (убыток), всего	(281)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие МКП «ЖКХ Ломинцевское» оказывает услугу питьевого водоснабжения с 2014 г.

На обслуживании МКП «ЖКХ Ломинцевское» находятся сети (*общей протяжённостью* 35,8 *км.*) и сооружения системы водоснабжения, в которые входят:

- водозабор Ломинцевский;
- водозабор пос. Социалистический;
- водозабор шахта 20;
- водозабор с. Ломинцево;
- водозабор д. Шевелёвка;
- водозабор д. Смирное.

Водозабор Ломинцевский

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, насосная станция 2 подъёма, бактерицидные установки обеззараживания воды.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции II подъёма подаётся через бактерицидные установки в водопроводную сеть пос. Ломинцево.

Водозабор пос. Социалистический

В состав водозабора входят 1 артезианская скважина, резервуар чистой воды емкостью 100 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции II подъема подается в водопроводную сеть.

Водозабор д. Шевелёвка

В состав водозабора входит 1 артезианская скважина, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3, насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды, из которого она насосами станции II подъёма подаётся в водопроводную сеть.

Водозабор пос. Шахта № 20

В состав водозабора входят 1 артезианская скважина, резервуар чистой воды ёмкостью 15 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианской скважины вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосом станции II подъёма подаётся в водопроводную сеть пос. Казначеевский и пос. Шахта № 20.

Водозабор д. Ломинцево

В состав водозабора входят 1 артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 15 м^3.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Водозабор д. Смирное

В состав водозабора входят 1 артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 15м^3.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню, из которой подаётся в водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт (технологический) по подъёму воды имеется на всех водозаборах.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам и по установленным водосчётчикам.

Приборный учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Показатели	**Утверждено на 2020 г.**	**Предложения МКП «ЖКХ Ломинцевское» на 2021 г.**
Подъём воды, тыс. м^3	183,37	286,19
Собственные нужды, тыс. м^3	0,70	2,37
Покупная вода от ПАО «Керамика», тыс. м^3	17,00	20,13
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	199,67	268,43
Потери воды, тыс. м^3	28,19	94,20
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	171,48	174,23
население	150,67	154,88
бюджет	7,24	10,36

прочие	13,57	8,99
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	143,21	441,05
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,784	1,643
Численность ОПП, шт.ед.	21	18

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 174,23 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 173,01 тыс. м^3.

На 2020 год предприятию установлен в тариф общий объём реализации воды – 171,48 тыс. м^3.

Изменение (увеличение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{174{,}23 - 171{,}48}{174{,}23} \times 100 = 1{,}58\,\%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа 2021 года принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **174,23 тыс. м^3.**

В том числе:

- собственная вода – **160,03 тыс. м^3.**
- покупная вода от ОАО «Керамика» - **14,20 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 16,44 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 174,23 ✕ 16,44 / 100 = 28,64 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **28,64 тыс. м^3 (25,84 тыс. м^3** – от собственной воды, **2,80 тыс. м^3** – от покупной воды от ПАО «Керамика»).

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:

$Q_{отп.св}$= 160,03 + 25,84 = **185,87 тыс.м^3**

От покупной воды от ОАО «Керамика»:
$Q_{отп.св}$= 14,20 + 2,80 = **17,00 тыс.м^3** (по данным тарифа ОАО «Керамика»).

Общий отпуск воды в сеть:
$Q_{отп.св}$= 185,87+ 17,00 = **202,87 тыс.м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,70 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится по формулам:
Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 160,03 +0,70 + 25,84 = **186,57 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

Для расчёта электроэнергии принимаем отпуск в сеть собственной воды – **185,87 тыс.м^3.**

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,784 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 185,87 × 0,784 = 145,72 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **145,72 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 14,98 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на покупку воды) рассчитаны в соответствии с заключенным контрактом на предоставление услуг по поставке воды с ПАО «Керамика» от 01.09.2014 № 791 и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Налог на транспорт, прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8004,64 тыс. руб., вместо установленной 8097,49 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2020 год в размере 45 руб. 94 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 1,79 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	566,47	670,81	619,04	701,16
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	526,49	547,02	566,17	566,72
2.4	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	526,49	547,02	566,17	566,72
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	39,98	123,79	52,87	134,44
3.4	Водный налог	тыс. руб.	39,98	44,62	52,87	50,70
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0	1,88	0	4,49
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	77,29	0,00	79,25

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год методом индексации

9N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7653,82**	**7738,63**	**8097,49**	**8004,64**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	7653,82	7738,63	8097,49	8004,64
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5838,62	5953,64	5968,71	6106,29
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1248,73	1114,17	1324,78	1197,19
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	566,47	670,81	619,04	701,16
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7653,82**	**7738,63**	**8097,49**	**8004,64**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**180,50**	**171,48**	**180,50**	**174,23**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**42,40**	**45,13**	**44,86**	**45,94**
6	Темп роста	%		106,43	105,80	101,79

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.60. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

Основной вид деятельности: теплоснабжение, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301206, Тульская обл., Щекинский р-н, пос. Ломинцево, ул.Торговая, д.5.

Почтовый адрес: 301206, Тульская обл., Щекинский р-н, пос. Ломинцево, ул.Торговая, д.5.

Электронный адрес: lomincevo.gkx@yandex.ru

ИНН/КПП 7118507310/711801001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21751
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24631
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(281)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов не соответствует Приказу ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

21. Транспортировка сточных вод.
22. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

В систему водоотведения МКП «ЖКХ Ломинцевское» входят:

- КНС № 1 пос. Ломинцевский;
- КНС № 2 пос. Ломинцевский;
- КНС № 3 д. Шевелёвка.

В 2017 г. была введена в эксплуатацию станция полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод БР-540.

В п. Ломинцевский сточные воды самотёком по канализационным сетям поступают на канализационные насосные станции, далее на ОСК, далее стоки сбрасываются в отстойник станции биологической очистки сточных вод БР-540.

В д. Шевелёвка сточные воды самотёком по канализационным сетям поступают на канализационную насосную станции и далее стоки сбрасываются на ОСК ОАО «Щёкинское ЖКХ».

В пос. Социалистический сточные воды самотёком по канализационным сетям поступают на очистные сооружения ФКУ «ИК №7».

Протяженность сетей канализации -11,2 км.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт стоков отсутствует (осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам).

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «ЖКХ Ломинцевское» на 2021 г.
Пропуск стоков, тыс. м^3 в т.ч.:	189,43	55,69
- население	183,52	48,37
- бюджет	4,48	4,98
- прочие	1,43	2,34
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	365,60	217,92
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,93	3,913
Численность ОПП, штатных ед.	10	10

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 55,69 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 48,33 тыс. м^3.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{189{,}43 - 55{,}69}{189{,}43} \times 100 = \mathbf{70{,}60\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2019} = 189{,}43 \times 0{,}95 = 179{,}96$ тыс.м^3

В расчёт тарифа на 2021 год принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **179,96 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,93 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 179,96 × 1,93 = 347,32 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **347,32 тыс. кВт-ч**.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налоги на транспорт, плата за негативное воздействие на окружающую среду, включены согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8535,05 тыс. руб., вместо установленной 8703,21 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 47 руб. 43 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 6,51 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	25,19	0,00	25,21
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	25,19	0,00	25,21
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0	1,56	0	1,58
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		0,00	23,63	0,00	23,63
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	утверждено	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**8326,82**	**8435,28**	**8703,21**	**8535,05**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6611,95	6720,41	6988,34	6820,18
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3787,21	3861,82	3991,57	3960,84
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2824,74	2833,40	2996,77	2834,13
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	25,19	0,00	25,21
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1714,87	1714,87	1714,87	1714,87
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**8326,82**	**8435,28**	**8703,21**	**8535,05**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**199,40**	**189,43**	**199,40**	**179,96**

5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**41,76**	**44,53**	**43,65**	**47,43**
6	Тариф на водоснабжение (водоотведение) с НДС	руб./куб.м	**41,76**	**44,53**	**43,65**	**47,43**
6	Темп роста тарифа	%		106,63	98,02	106,51

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.61. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Кирпичный завод БРАЕР»

Основной вид деятельности: выпуск кирпича, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301132, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Обидимо, ул. Кирпичная, д.1а.

Почтовый адрес: 301132, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Обидимо, ул. Кирпичная, д.1а.

Электронный адрес: amironova@braer.ru

ИНН/КПП 7107044596/713001001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	739685
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	548721
3. Чистая прибыль (убыток), всего	106679

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

23. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
24. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ООО «Кирпичный завод БРАЕР» оказывает услугу питьевого водоснабжения с 2016 г.

Система водоснабжения состоит из одной артезианской скважины, водонапорной башни объёмом 55 м^3, станции водоподготовки и насосной станции 2-го подъёма.

Вода из скважины периодически пополняет водонапорную башню, из башни вода самотёком поступает на станцию водоподготовки «ВОС-120». После очистки вода насосом станции 2-го подъёма подаётся потребителям.

Учёт воды и электроэнергии

Ведётся учёт по подъёму воды.

Учёт потребления воды осуществляется по заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	**Ед. изм.**	**Утверждено на 2020 г**	**Предложения ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 г.**
Подъём воды	тыс. м^3	7,50	7,50
Собственные нужды	тыс. м^3	0	0
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	7,50	7,50
Потери воды	тыс. м^3	0	0
Реализация воды, в т. ч.:	тыс. м^3	7,50	7,50
собств. производство	тыс. м^3	6,00	6,00
прочие	тыс. м^3	1,50	1,50
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	6,94	6,94
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,925	0,925
Численность ОПП	ед.	0,5	0,5

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Отпуск воды

Предприятие ООО «Кирпичный завод БРАЕР» оказывает услугу питьевого водоснабжения с 2016 г.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 7,50 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составляет 3,35 тыс. м^3.

В расчёт тарифа на 2021 год принимается плановый объём реализации воды по данным предприятия – **7,50 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0 %** от отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 7,50 + 0 =$ **7,50 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 7,50 + 0 + 0 =$ **7,50 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,925 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 7,50 × 0,925 = 6,94 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **6,94 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 0,33 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам

деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налог на прибыль включен согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 13,74 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 682,81 тыс. руб., вместо установленной 683,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 91 руб. 04 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 1,46 %.

Неподконтрольные расходы ООО «Кирпичный завод БРАЕР»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1,35	2,65	1,35	2,75
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1,35	2,65	1,35	2,75
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,35	2,65	1,35	2,75

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**664,21**	**672,97**	**683,75**	**682,81**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	341,56	349,93	360,13	359,29
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	309,26	315,35	325,95	323,44
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	30,95	31,92	32,83	33,10
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1,35	2,65	1,35	2,75
1.2	Амортизация	тыс. руб.	309,78	309,78	309,78	309,78
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12,87	13,26	13,84	13,74
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**664,21**	**672,97**	**683,75**	**682,81**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**7,50**	**7,50**	**7,50**	**7,50**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**88,56**	**89,73**	**91,17**	**91,04**
6	Темп роста тарифа	%		101,32	101,60	101,46

ООО «Кирпичный завод БРАЕР» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.62. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Кирпичный завод БРАЕР»

Основной вид деятельности: выпуск кирпича, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301132, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Обидимо, ул. Кирпичная, д.1а.

Почтовый адрес: 301132, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Обидимо, ул. Кирпичная, д.1а.

Электронный адрес: amironova@braer.ru

ИНН/КПП 7107044596/713001001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	739685 700050
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	548721
Чистая прибыль (убыток), всего	106679

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:
Не основное производство:
1. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие ООО «Кирпичный завод БРАЕР» оказывает услугу водоотведения с апреля 2014 г.
На обслуживании ООО «Кирпичный завод БРАЕР» находятся сети (*общей протяженностью 0,3 км.)* и сооружения системы водоотведения, в которые входят:
– сети водоотведения;
– канализационная станция;
– очистные сооружения канализации.
Сточные воды самотёком с предприятий ООО «Кирпичный завод БРАЕР» и ООО «БРАЕР II», по сетям предприятия поступают на КНС и далее перекачиваются на модульные очистные сооружения БиОКС-25-У. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Учёт стоков и электроэнергии
Учёт по приёму стоков имеется на очистных сооружениях. Приём стоков от ООО «БРАЕР II» рассчитывается по заключённому договору.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	**Утверждено на 2020 г**	**Предложения ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 г.**
Приём стоков, тыс. м^3, в т.ч	8,67	9,12
собственные	5,31	5,58
прочие	3,36	3,54
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	12,82	13,49
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,479	1,479
Численность ОПП, ед.	0,26	0,26

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предприятие предоставляет услугу водоотведения с апреля 2014 г.
Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 9,12 тыс. м^3.
Фактический объём приёма стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 3,35 тыс. м^3.
Изменение (увеличение) планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(9,12-8,67) / 9,12 х 100 = 4,93 %
В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).
В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по предложению предприятия - **9,12 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,479 кВт-ч/м^3.
Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 9,12 × 1,479 = 13,49 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **13,49 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 0,82 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:
-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
Электроэнергия – 103,0;
Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.
Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.
Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%
Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Налог на прибыль включен согласно действующему законодательству.
Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.
Нормативная прибыль в размере 9,86 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 306,04 тыс. руб., вместо установленной 305,94 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 33 руб. 56 коп. за 1 куб. м без НДС.
Снижение к действующему тарифу 2,04 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1,85	1,90	1,85	1,97
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1,85	1,90	1,85	1,97
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,85	1,90	1,85	1,97

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую ООО «Кирпичный завод БРАЕР» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**295,83**	**297,06**	**305,94**	**306,04**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	168,59	169,54	178,00	178,18
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	106,57	108,67	112,32	111,46
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	60,17	58,97	63,83	64,75
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1,85	1,90	1,85	1,97
1.2	Амортизация	тыс. руб.	118,00	118,00	118,00	118,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,24	9,52	9,94	9,86
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**295,83**	**297,06**	**305,94**	**306,04**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**9,12**	**8,67**	**9,12**	**9,12**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**32,44**	**34,26**	**33,55**	**33,56**
6	Темп роста тарифа	%		105,60	97,92	-2,04

ООО «Кирпичный завод БРАЕР» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Кирпичный завод БРАЕР» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.63. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Оргсинтез» на 2021 – 2024 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Оргсинтер» на 2021 – 2024 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Оргсинтез»

Основной вид деятельности: производство химической продукции

Юридический адрес: 301661, г.Новомосковск, Комсомольское шоссе,72

Почтовый адрес: 301661, г.Новомосковск, Комсомольское шоссе,72

Электронный адрес: Chikina-o-e@ptp-nmsk.ru

ИНН/КПП 7116128838/711601001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019 №12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Оргсинтез» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	117875
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	55433
3. Чистая прибыль (убыток), всего	2800

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

Представленные документы не соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. Отсутствуют фактические данные по транспортировке сточных вод за предыдущие периоды (2015-2017 г.г.).

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ООО «Оргсинтез» были утверждены тарифы на услугу транспортировка сточных вод на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Приём и транспортировка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод

Для передачи промышленных стоков на их очистку в ООО «НГВ» с промышленной площадки ООО «Огсинтез» работают две канализационные насосные станции (КНС). КНС-1 и КНС-2 расположены на территории ООО «Оргсинтез».

Суммарная протяженность сети фекальной канализации ООО «Оргсинтез» составляет 4150 метров.

Учет стоков и электроэнергии

Объем стоков, перекачиваемых на очистку, учитывается счетчиком стоков.

Объемы стоков, передаваемых субабонентами в сети ООО «Оргсинтез» производятся расчетным путем.

Учет электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных материалов, обследование системы водоотведения и проведенные расчеты показали следующее:

Предложения ООО «Оргсинтез» по транспортировке стоков на 2021 г.

	Ед. изм.	Утверждено на 2020г.	Предложения на 2021 г.
Пропуск стоков	тыс. $м^3$	32,92	21,49
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	31,20	31,20
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/$м^3$	0,948	1,4518
Численность ОПП	чел.	3	5

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Прием сточных вод

Плановый объем приема сточных вод по предложению предприятия - **21,49 тыс. $м^3$.**

Снижение планового объема приема сточных вод в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

$32,92 – 21,49 = 11,43$ тыс.$м^3$.

Что составляет:

$11,43 / 32,92 \times 100 = 34,7205$ %

Снижение связано с фактическим и плановым снижением объёмов потребителей ООО «Оргсинтез».

В связи с тем, что фактические данные по пропуску стоков за 2016 и 2015 годы отсутствуют, выполняем расчёт согласно Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», без учёта этих лет.

	Q_i	$Q_i^{нп}$	$Q_i^{н}$	t_i в расчет
2016г.	0	0	0	0,0000
2017г.	20,87	0	0	0,0000
2018г.	22,93	0	0	0,0987
2019 г.	21,49	0	0	**- 0,0628**
2020г.	**22,01**	0	0	**0,012**

$(Q_{2019} – Q^{нп}_{2019} – \Delta Q^{н}_{2019} – Q_{2018}) / Q_{2018}$	- 0,062799826
$(Q_{2018} – Q^{нп}_{2018} – \Delta Q^{н}_{2018} – Q_{2017}) / Q_{2017} =$	0,098706277
$(Q_{2017} – Q^{нп}_{2017} – \Delta Q^{н}_{2017} – Q_{2016}) / Q_{2016} =$	0,0
$(Q_{2016} – Q^{нп}_{2016} – \Delta Q^{н}_{2016} – Q_{2015}) / Q_{2015} =$	0,0

По предложению предприятия плановый объем пропуска стоков составляет – 21,49 тыс. $м^3$.

При определении объёма стоков, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

32,92 – (32,92 /100 × 5) = 31,27 тыс. м3.

В расчёт тарифа на услугу водоснабжения, предлагаем принять объём реализации – **31,27 тыс. $м^3$**.

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования = 0,948 кВт/$м^3$.

В расчет тарифа на 2021 г. расход электрической энергии составит:

31,27 × 0,948 = 29,644 тыс. кВт/ч

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **29,644 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход ЭЭ

УД = 0,948 кВт/$м^3$

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических

ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,5;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,7.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически

сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налоги на прибыль, на имущество организаций, транспортный, земельный, прочие налоги и плата за негативное воздействие на окружающую среду включены согласно действующему законодательству.

Затраты на аренду имущества включены на основании договора аренды №500.2016 от 01.08.2016г. и дополнительного соглашения к договору от 12.11.2018г. с ООО «ПромТехноПарк». Исключены административные расходы (ФОТ АУП и отчисления на социальные нужды) не относящиеся к арендной плате.

Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 Методических указаний в размере 7,00 тыс. руб., включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1957,84 тыс. руб., вместо установленной 1918,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу транспортировка сточных вод на 2021 год в размере 62 руб. 61 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 110,13 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	323,18	139,50	139,50	170,42
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	28,55	0,00	0,00	30,92
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1,92	0,00	0,00	1,59
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	4,37	0,00	0	6,7
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	13,53	0,00	0,00	13,4
3.4	Водный налог	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,01	0,00	0	0,01
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		8,01	0,00	0,00	8,30
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,71	0,00	0,00	0,92
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	294,63	139,50	139,50	139,50

Расчет тарифа на услугу транспортировка сточных вод для ООО «Оргсинтез» методом индексации на 2021год.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2251,03**	**1871,42**	**1918,75**	**1957,84**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2207,61	1864,66	1911,74	1950,83
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1696,97	1588,50	1630,80	1629,23
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	187,46	136,66	141,44	151,18
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	323,18	139,50	139,50	170,42
1.2	Амортизация	тыс. руб.	33,83	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,59	6,76	7,01	7,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2251,03**	**1871,42**	**1918,75**	**1957,84**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**47,03**	**32,92**	**32,92**	**31,27**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**47,86**	**56,85**	**58,29**	**62,61**
6	Темп роста тарифа	%		118,78		110,13

ООО «Оргсинтез» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Оргсинтез» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.64. Об установлении тарифов на техническую воду для АО «Тульский патронный завод» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для АО «Тульский патронный завод» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Тульский патронный завод».

Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов

Юридический адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

Почтовый адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

Электронный адрес: tpz@tulammo.ru

ИНН/КПП: 7105008338/710501001

Система налогообложения: общая система налогообложения

АО «Тульский патронный завод» оказывает услугу по водоснабжению с декабря 2018г.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2021 годы (постановление комитета от 04.12.2018 г. № 44/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тульский патронный завод» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2681982
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2335521
Чистая прибыль (убыток), всего	(146047)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на техническое водоснабжение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27.12.2018 года № 51/1 для АО «Тульский патронный завод» были утверждены тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2021 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка технической воды.

2.Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Вода забирается из скважин №3б, 4б, 2а (скважина №2 в резерве) и с помощью многоступенчатых насосов ЭЦВ 8-40-125 подается в накопительные емкости объемом 2500 м3 каждая (2 шт.).

Далее насосная станция II подъема производственной (технической) воды насосами (1раб. +1рез.) 1К 100-80-160 подает воду в НС III, оборудованную насосами SAER IR80-160/A (1 раб. + 1 рез.), откуда вода подается в магистральную производственную сеть завода и распределяется по трубопроводам потребителей (ООО «ТПЗ-Сервис» и ООО «Патронная мануфактура»).

В НС III входит резервный трубопровод с электрифицированной запорной арматурой, подающий техническую воду от АО Машзавод «Штамп».

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 2 370 м.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт расхода воды из скважины в накопительный приёмный резервуар и из него осуществляется через счётчики воды типа ВСХН. Учет расхода воды в НС III осуществляется через преобразователь расхода электромагнитный типа ПРЭМ. На резервном трубопроводе от завода «Штамп» установлен расходомер типа ДРК-3.

Учёт расхода электроэнергии определяется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения АО «Тульский патронный завод» на 2021 г.
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	400,00	400,00
собственное производство	380,00	380,00
прочие потребители	20,00	20,00
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	426,71	426,71
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,067	1,067
Численность ОПП, штатных ед.	2	2

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет **400,00 тыс. м^3.**

Фактическая реализация технической воды за 2019г. по данным предприятия – 378,48тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации технической воды по расчёту предприятия в количестве – **400,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2021 гг. – 0 %

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 400,00 + 0 = **400,00 тыс.м^3**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 400,00 + 0 + 0 = **400,00 тыс. м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2021 гг. – **1,0668 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 400 × 1,0668 = **426,71 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» **- 426,71 тыс.кВт-ч**, в том числе вспомогательной электроэнергии - 38,79 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого

в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3738,06 тыс. руб., вместо установленной 3334,47 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду на 2021 год в размере 9 руб. 35 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 106,61 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на техническую воду, оказываемую АО «Тульский патронный завод» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3161,78**	**3507,12**	**3334,47**	**3738,06**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2931,04	3148,06	3103,73	3379,00
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	835,89	852,36	880,99	874,21
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2095,15	2295,70	2222,74	2504,79
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	230,74	359,06	230,74	359,06
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3161,78**	**3507,12**	**3334,47**	**3738,06**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**400,00**	**400,00**	**400,00**	**400,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**7,90**	**8,77**	**8,34**	**9,35**
6	Темп роста тарифа	%			102,78	106,61

АО «Тульский патронный завод» выразило письменное согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для АО «Тульский патронный завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.65. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Тульский патронный завод» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Тульский патронный завод» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Тульский патронный завод».

Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов

Юридический адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

Почтовый адрес: 300004, ул. Марата, 47-б, г. Тула

Электронный адрес: tpz@tulammo.ru

ИНН/КПП: 7105008338/710150001

Система налогообложения: общая система налогообложения

АО «Тульский патронный завод» оказывает услугу водоснабжения с декабря 2018г.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2021 годы (постановление комитета от 04.12.2018 г. № 44/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тульский патронный завод» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2681982
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2335521
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(146047)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27.12.2018 года № 51/1 для АО «Тульский патронный завод» были утверждены тарифы услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2021 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка питьевой воды.

2.Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Вода забирается из артезианской скважины №1 с помощью многоступенчатого насоса ЭЦВ 8-40-125 и подается в накопительную емкость объемом – 1400м^3. Вода обеззараживается бактерицидной установкой типа ОВ 50 (2раб. +2рез.). Далее, через насосную станцию второго подъема, насосами марки SAER IR40-200/NB (2раб. +1рез.) вода подается в магистральную хозяйственно-питьевую сеть завода и распределяется по трубопроводам абонентов.

Абоненты АО «Тульский патронный завод»:

- ООО "Форматехника";
- ИП Кокорев С.В.;
- ООО "Проксима";
- ООО "Торговый дом";
- ООО фирма "Везувий";
- ООО "ПолиМедТекс";
- ООО "ТПЗ-Вторма";
- ООО "ТПЗ-Сервис";
- ООО "Патронная мануфактура";
- ООО "ТПЗ-Охотник";
- ООО "Стандартпарк Т".

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 3 920 м.

Учёт воды и электроэнергии.

Учёт подачи воды из скважины в накопительный приёмный резервуар осуществляется через счётчик воды тип ВСХН 100.

Учёт расхода электроэнергии определяется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения АО «Тульский патронный завод» на 2021 г.
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	200,00	200,00
- собственное производство	148,47	148,47
- прочие потребители	51,53	51,53
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	188,54	188,54
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,943	0,943
Численность ОПП, штатных ед.	3	3

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет **200,00 тыс. м^3.**

Фактическая реализация питьевой воды за 2019г по данным предприятия – 282,26тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации хозпитьевой воды по расчёту предприятия в количестве – **200,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0%

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 200,00 + 0 =$ **200,00 тыс.м^3**

Подъём воды

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 200,00 + 0 + 0 =$ **200,00 тыс. м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2021 гг. – **0,9427 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 200 × 0,9427 = **188,54 тыс. кВт-ч**, в том числе вспомогательной электроэнергии – **17,14 тыс. кВт-ч**.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии **– 188,54 тыс.кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по

договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0%

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0%

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Аренда имущества включена в соответствии с договором аренды земельного участка, заключенным с министерством имущественных и земельных отношений Тульской области от 14.01.2000 № 2449.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5056,04 тыс. руб., вместо установленной 4510,81 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 25 руб. 28 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 103,52 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**249,56**	**274,66**	**274,76**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	166,40	191,50	191,60
3.4	Водный налог	тыс. руб.	166,40	191,50	191,60
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	83,16	83,16	83,16

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую АО «Тульский патронный завод» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4883,24**	**4510,81**	**5056,04**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3637,91	3710,55	3810,71
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2374,00	2453,78	2434,87
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1014,35	982,11	1101,07
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	249,56	274,66	274,76
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1245,33	800,26	1245,33
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4883,24**	**4510,81**	**5056,04**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**200,00**	**200,00**	**200,00**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**24,42**	**22,55**	**25,28**
6	Темп роста тарифа	%	114,06	102,83	103,52

АО «Тульский патронный завод» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «Тульский патронный завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.66. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) для ООО «Рассвет» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод) ООО «Рассвет» для ФГКУ комбинат «8 марта» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность
Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Рассвет».
Основной вид деятельности: разведение сельскохозяйственной птицы
Юридический адрес: 301121, Тульская область, Ленинский район, п. Рассвет
Почтовый адрес: 301121, Тульская область, Ленинский район, п. Рассвет
Электронный адрес: gorbatenkoau@yandex.ru
ИНН/КПП: 7130501755/713001001
Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 05.03.2019 г. № 6/1).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

	Основные показатели	Факт 2019 г.
4.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3884
5.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	
6.	Чистая прибыль (убыток), всего	3884

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.
Представленные документы соответствуют формам «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26.03.2019 года № 8/2 для ООО «Рассвет» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:
1. Очистка сточных вод.
2. Эксплуатация сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие вышло на тариф впервые в 2019 году.
ООО «Рассвет» осуществляет сбор канализационных стоков на очистные сооружения от п. Рассвет и микрорайона Северная Мыза Ленинского района Тульской обл.
Сбор хозяйственно-бытовых стоков осуществляется от следующих объектов:
- птицефабрика ООО «Рассвет» (в стадии ликвидации);
- ЗАО «Краснобор»;
- посёлок «Рассвет» (АО «Тулагорводоканал»);
- микрорайон «Северная Мыза» (УК «Северная Мыза»).

Сбор хозяйственно-бытовых стоков от ЗАО «Краснобор» и п. Рассвет осуществляется по самотечному коллектору Ø 300 мм и поступает на собственную канализационную насосную станцию (КНС Л-18), откуда фекальными насосами стоки перекачиваются на очистные сооружения бывшей птицефабрики ООО «Рассвет».
Стоки от микрорайона «Северная Мыза» поступают на очистные сооружения минуя КНС Л-18.
Система ливневой канализации смонтирована отдельно и не попадает на очистные сооружения.
Общая протяжённость сетей составляет 1 500 м.
Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.
Учёт расхода электроэнергии осуществляется на КНС Л-18 и очистных сооружениях по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Рассвет» на 2021 г.
Приём стоков, тыс. м^3 в т.ч.:	450,00	549,92
п. Рассвет	168,00	168,00
ЗАО «Краснобор»	238,17	238,17
мкр-он «Северная Мыза»	43,83	143,75
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	452,05	552,67
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,005	1,005
Численность ОПП, штатных ед.	6	6

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предприятие вышло на тариф впервые в 2019 году.
Предприятием на 2021 г. заявлен объём приёма стоков в объёме - 549,92 тыс. м^3.
Резкое увеличение объёма приёма стоков связано с вводом в эксплуатацию новых жилых домов в микрорайоне «Северная Мыза».
В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчётам предприятия - **549,92 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 1,005 кВт-ч/м^3.
Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 549,92 × 1,005 = 552,67 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **552,67 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 41,10 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:
-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
Электроэнергия – 103,0;
Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.
Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.
Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Нормативная прибыль в размере 30,13 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7051,61 тыс. руб., вместо установленной 6290,74 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год в размере 12 руб. 82 коп. за 1 куб. м без НДС.
Снижение к действующему тарифу 6,15 %.

Неподконтрольные расходы ООО «Рассвет»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения (очистка сточных вод) оказываемую ООО «Рассвет» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5932,24**	**6146,20**	**6290,74**	**7051,61**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5904,00	6117,12	6260,80	7021,48
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3236,90	3300,67	3431,26	3385,30
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2667,10	2816,45	2829,54	3636,18
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	28,24	29,08	29,94	30,13
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5932,24**	**6146,20**	**6290,74**	**7051,61**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**450,00**	**450,00**	**450,00**	**549,92**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**13,18**	**13,66**	**13,98**	**12,82**
6	Темп роста тарифа	%		103,64		93,85

ООО «Рассвет» выразило письменное согласие с размером тарифов на водоотведение (очистка сточных вод).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (очистку сточных вод) для ООО «Рассвет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.67. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «ЩЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «ЩЖКХ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: АО «ЩЖКХ»
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301241, Тульская область, г. Щёкино, ул. Пионерская, д. 2а.
Почтовый адрес: 301241, Тульская область, г. Щёкино, ул. Пионерская, д. 2а
Электронный адрес: gkxschekino@yandex.ru
ИНН/КПП 7118502230/711801001
Система налогообложения: общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019
1. 1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	684780
2. 2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	688686
3. 3. Чистая прибыль (убыток), всего	(42056)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.
Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения «Щёкинского ЖКХ» входят:
- Троснянский водозабор;
- Шевелевский водозабор;
- Колпнянский водозабор (в настоящее время не работает);
- водозабор Б.Озерки;
- Западный водозабор.

Водозабор Троснянский.

В состав водозабора входят 20 артезианских скважин (12 рабочие, 4 резервные, 4 наблюдательные), 2-е приёмные камеры, станция обезжелезивания на 6 фильтров (производительностью 12 500 $м^3$/сут), водонапорная башня ёмкостью 200 $м^3$, 3 резервуара

чистой воды ёмкостью по 500 м^3, 2 электролизных установки ЭН-25, насосная станция 2 подъёма, насосная станция 3 подъёма, насосная станция 4 подъёма с 3-мя резервуарами чистой воды ёмкостью 1500м^3 (2 шт.) и 2000м^3 (1 шт.).

Из артезианских скважин вода через приёмные камеры поступает на станцию обезжелезивания. В состав станции обезжелезивания входят 6 фильтров, промывочные насосы, водонапорная башня ёмкостью 200 м^3, 2 отстойника, насосы осветленной воды. Очищенная вода промывочными насосами подаётся в водонапорную башню. Из башни вода под напором промывает фильтры. Загрязнённая вода из фильтров поступает в отстойники. Из отстойников осветленная вода подаётся насосами в приёмные камеры на повторную очистку.

Очищенная вода со станции очистки хлорируется на электролизной установке ЭН-25 и далее поступает в 2 резервуара ёмкостью по 500 м^3.

Сетевыми насосами станции 2 подъёма вода подаётся в резервуар ёмкостью 500 м^3 станции 3 подъёма. В этот же резервуар подаётся вода непосредственно с оставшихся 2 артезианских скважин.

Сетевыми насосами станции 3 подъёма вода подаётся в 3 резервуара станции 4 подъёма ёмкостью 2000 м^3 (1 шт.) и 1500 м^3 (2 шт.). В эти резервуары также поступает вода от Шевелевского водозабора. Общая вода сетевыми насосами 4 подъёма подаётся в городскую сеть г. Щёкино.

Водозабор Шевелевский.

В состав входят 6 артезианских скважин (3 рабочие, 2 резервных, 1 наблюдательная), приёмная камера, 2 резервуара чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода через приёмную камеру поступает в 2 резервуара ёмкостью по 250 м^3 и далее сетевыми насосами подаётся на станцию обезжелезивания Колпянского водозабора производительностью 5 000 м^3.

Водозабор Колпнянский.

<u>В настоящее время работает только станция обезжелезивания.</u>

Насосная станция 2 подъёма Шевелевского водозабора подаёт воду в насосную станции 3-го подъёма Колпнянского водозабора, откуда она поступает на станцию обезжелезивания и далее подаётся в городскую сеть.

Водозабор д. Б. Озерки.

Состоит из 2-х артезианских скважин, (1 рабочая, 1 резервная), 2-х резервуаров чистой воды ёмкостью по 250 м^3, 2-х бактерицидных установок БУ-50 и насосной станции 2 подъёма.

Вода из скважин поступает через бактерицидные установки в 2 резервуара ёмкостью по 250 м^3 и далее насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

Водозабор Западный.

В состав водозабора входят 9 артезианских скважин (6 рабочие, 1 резервная, 2 не рабочие), 4 резервуара чистой воды ёмкостью по 100 м^3, насосная станция 2 подъёма и 8 бактерицидных установок.

С 2017 года на водозаборе работает станция обезжелезивания без расхода электроэнергии.

Вода из скважин поступает на станцию обезжелезивания производительностью 5 000 м^3, очищенная вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 100 м^3. Сетевыми насосами станции 2 подъёма вода из резервуаров через бактерицидные установки подаётся в городскую сеть.

Посёлок Первомайский.

Вода покупная у ОАО «Щёкиноазот».

Вода, поступающая от ОАО «Щёкиноазот» подкачивающим насосом подаётся в городскую сеть.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 186 200 м.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт ведётся на водозаборах Троснянский, Шевелевский, Западный, Большие Озерки и на отпуск воды в городскую сеть г. Щёкино.

пос. Первомайский получает воду от ОАО «Щёкиноазот» по счётчику воды.

Учёт расхода электроэнергии по всем водозаборам ведётся по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения ОАО "ЩЖКХ" на 2021 г.
Покупная вода от ОАО «ЩёкиноАзот»	тыс. $м^3$	744,00	744,00
Подъём воды	тыс. $м^3$	4272,983	4272,98
собств. нужды	тыс. $м^3$	222,385	220,40
отпуск в сеть	тыс. $м^3$	4794,598	4796,58
Утечки и потери воды	тыс. $м^3$	188,428	188,43
Отпуск воды, в т. ч.:	тыс. $м^3$	4606,17	4606,17
население	тыс. $м^3$	3766,17	3684,94
бюджет	тыс. $м^3$	135,00	135,00
прочие	тыс. $м^3$	245,00	326,23
собствен. абоненты	тыс. $м^3$	460,00	460,00
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	7613,822	7613,82
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	1,588	1,587
Численность ОПП	ед.	71	71

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 4606,17 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 4389,90 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчётам предприятия в количестве – **4606,17 тыс. $м^3$.**

В том числе:

- собственная вода – **3891,41 тыс. $м^3$.**
- покупная вода от ОАО «ЩёкиноАзот» - **714,76 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 3,93 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 4606,17 / (1 - 0,0393) – 4606,17 = 188,428 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **188,428 тыс. $м^3$ (159,188 тыс. $м^3$** – от собственной воды, **29,240 тыс. $м^3$** – от покупной воды от ОАО «ЩёкиноАзот»).

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:

$Q_{отп.св}$= 3891,41 + 159,188 = **4050,598 тыс.$м^3$**

От покупной воды (от ОАО «ЩёкиноАзот»):

$Q_{отп.св}$= 714,76 + 29,24 = **744,00 тыс.$м^3$**

Общий отпуск воды в сеть:

$Q_{отп.св}$= 4050,598+ 744,00 = **4794,598 тыс.$м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **222,385 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери собственной воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 3891,41 +222,385 + 159,188 = **4272,983 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

Для расчёта электроэнергии принимаем отпуск в сеть – **4794,598 тыс.$м^3$.**

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,588 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 4794,598 × 1,588 = 7613,822 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **7613,822 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 587,13 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на покупку воды) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ОАО «Щекиноазот» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Налоги на прибыль, на имущество организаций, транспортный, земельный, плата за негативное воздействие на окружающую среду включены согласно действующему законодательству.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

Аренда имущества включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества, заключенным с ООО «Москва» от 01.01.2019 № 1.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 3177,76 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 108920,01 тыс. руб., вместо установленной 110556,32 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 23 руб. 65 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,37 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8714,44	6676,47	9478,46	7501,94
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	6573,13	4821,12	6927,82	5110,39
2.4	Расходы на покупку воды	тыс. руб.	6573,13	4821,12	6927,82	5110,39
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2044,61	1758,65	2453,94	2308,95
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	595,60	613,47	640,48	635,552848
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	263,74	230,60	263,74	212,85
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	20,70	20,80	20,70	20,90
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1130,07	859,28	1494,52	1396,35
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	31,50	31,50	31,50	39,80
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		3,00	3,00	3,00	3,50
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	96,70	96,70	96,70	82,60

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**104308,06**	**104382,93**	**110556,32**	**108920,01**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	99881,06	99866,59	105904,90	104457,85
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	42109,34	42938,89	44381,57	44039,84
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	49057,28	50251,23	52044,87	52916,06

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	8714,44	6676,47	9478,46	7501,94
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1449,00	1449,00	1449,00	1284,40
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2978,00	3067,34	3202,42	3177,76
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**104308,06**	**104382,93**	**110556,32**	**108920,01**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**4848,60**	**4606,17**	**4848,60**	**4606,17**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**21,51**	**22,66**	**22,80**	**23,65**
6	Темп роста тарифа	%	105,13	105,35	100,62	104,37

АО «ЩЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «ЩЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.68. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «ЩЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «ЩЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: АО «ЩЖКХ»
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301241, Тульская область, г. Щёкино, ул. Пионерская, д. 2а.
Почтовый адрес: 301241, Тульская область, г. Щёкино, ул. Пионерская, д. 2а
Электронный адрес: gkxschekino@yandex.ru
ИНН/КПП 7118502230/711801001
Система налогообложения: общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели		**Факт 2019**
4.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	684780
5.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	688686
6.	Чистая прибыль (убыток), всего	(42056)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.
Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод;
3.Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Система водоотведения г. Щёкино.
В состав системы водоотведения г. Щёкино входят 6 канализационных станций и очистные сооружения механической очистки.
Сточные воды города системой коллекторов самотёком поступают на канализационные насосные станции (КНС №1 - 5). Фекальными насосами КНС стоки передаются на механическую очистку очистных сооружений города. Очищенные от механических примесей стоки перекачиваются перекачными насосами КНС-6 на биологическую очистку, расположенную на территории ОАО "Щекиноазот".

Система водоотведения пос. Первомайский.
В состав системы водоотведения пос. Первомайский, входят 5 канализационных станций (КНС №7-№11). КНС №7 временно не работает.
Сточные воды частично самотёком, а частично по напорным канализационным сетям от КНС**,** поступают на очистные сооружения ОАО "Щекиноазот"**.**
Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 130 400 м.

Учёт стоков и электроэнергии
Приборный учёт по перекачке стоков канализационными насосными станциями и принятых стоков на очистные сооружения отсутствует.
Учёт принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.
Учёт электроэнергии осуществляется по электросчётчикам, установленным на каждой канализационной насосной станции и очистных сооружениях, за исключением канализационной насосной станции КНС № 4, учёт которой ведётся электросчетчиком совместно с расходом электроэнергии насосной станции 4 подъёма Троснянского водозабора.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	**Ед. измерения**	**Утверждено на 2020 г**	**Предложения ОАО «ЩЖКХ» на 2021 г.**
Пропуск стоков, в т. ч:	тыс. $м^3$	4073,22	4073,22
г. Щёкино		3483,50	3483,50
пос. Первомайский		589,72	589,72
население		3597,325	3597,325
бюджет		130,910	130,910
прочие		344,985	344,985
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	2753,497	2753,497
Удельный расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	0,676	0,676
Численность ОПП	ед.	60	61

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 4073,22 тыс. м^3.
Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 3881,60 тыс. м^3.
В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **4073,22 тыс. м^3.**
В том числе:
- г. Щёкино – **3483,50 тыс. м^3.**
- пос. Первомайский - **589,72 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,676 кВт-ч/м^3.
Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 4073,22 × 0,676 = 2753,497 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **2753,497 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 112,924 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.
В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0%

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0%

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически

сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на очистку и транспортировку стоков) рассчитаны в соответствии с заключенными договорами от 01.01.2019 № 1, № 2 с ОАО «Щекиноазот», договором № 01/01 от 01.01.2019 с ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.
Налоги на прибыль, на имущество организаций, транспортный, земельный, плата за негативное воздействие на окружающую среду включены согласно действующему законодательству.
Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.
Нормативная прибыль в размере 752,40 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с «Методическими указаниями».

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 88990,85 тыс. руб., вместо установленной 89840,76 тыс. руб.
На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 21 руб. 85 коп. за 1 куб. м без НДС.
Рост к действующему тарифу 4,39 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	**Наименование**	**Ед. изм.**	**Истекший год 2019**	**Текущий год 2020**	**Очередной год 2021**	
			утверждено	**утверждено**	**план (утверждено)**	**план (с учетом коррект.)**
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	35523,18	35451,34	38181,42	37089,43
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	35132,86	35069,99	37780,47	36683,21
2.4	очистка и транспортировка стоков	тыс. руб.	35132,86	35069,99	37780,472	36683,21
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	390,32	381,35	400,95	406,22
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	141,02	145,25	151,65	150,479
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	203,8	200,80	203,8	206,45
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	25,60	15,40	25,6	25,99
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	15,80	15,80	15,8	15,30
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	4,10	4,10	4,10	8,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения

оказываемую АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**84454,30**	**85269,66**	**89840,76**	**88990,85**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	82790,90	83585,11	88124,22	87311,65
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	29327,86	29905,62	30910,40	30672,40
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	17939,86	18228,15	19032,40	19549,83
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	35523,18	35451,34	38181,42	37089,43
1.2	Амортизация	тыс. руб.	958,30	958,30	958,30	926,80
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	705,10	726,25	758,24	752,40
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**84454,30**	**85269,66**	**89840,76**	**88990,85**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**4287,60**	**4073,22**	**4287,60**	**4073,22**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**19,70**	**20,93**	**20,95**	**21,85**
6	Темп роста тарифа	%		106,28	100,09	104,39

АО «ЩЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения АО «ЩЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.69. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Партнер» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Партнер» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации: МУП «Партнер»

Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 301205, Тульская обл., Щёкинский р-н, г. Советск, пл. Советов, д. 1;

Почтовый адрес: 301205, Тульская обл., Щёкинский р-н, г. Советск, пл. Советов, д. 1;

Электронный адрес: mup.partner@mail.ru

ИНН/КПП 7118010091/711801001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	20636
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21671
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(1472)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 № 73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Партнер» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Система питьевого водоснабжения, эксплуатируемая МУП «Партнер» имеет два водозабора.

В состав первого водозабора входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 нерабочая), два резервуара чистой воды ёмкостью по 1000 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 1000 м^3, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

В состав второго водозабора входят: 4 артезианские скважины (1 рабочая, 3 нерабочие), два резервуара чистой воды ёмкостью по 400 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 400 м^3, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

Протяженность сетей водоснабжения – 18,606 км.

Учёт воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется счётчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения МУП «Партнер» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. $м^3$	397,59	397,59
Собственные нужды	тыс. $м^3$	0,72	0,72
Отпуск воды в сеть	тыс. $м^3$	396,87	396,87
Потери воды	тыс. $м^3$	38,85	38,85
Реализация воды, в т. ч.:	тыс. $м^3$	358,02	358,02
население	тыс. $м^3$	304,70	304,70
бюджет	тыс. $м^3$	17,40	17,40
прочие	тыс. $м^3$	35,92	35,92
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	294,48	290,49
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,742	0,732
Численность ОПП	ед.	6	6

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 358,02 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 276,35 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **358,02 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,79 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 358,02 / (1 - 0,0979) – 358,02 = 38,85 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **38,85 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 358,02 + 38,85 = **396,87 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,72 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 358,02 + 0,72 + 38,85 = **397,59 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,742 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 396,87 × 0,742 = 294,48 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **294,48 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 25,80 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов)

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на тепловую энергию) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ООО «Теплоснабжающая компания -Советск» от 25.12.2018г №73/19 и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом РФ (ст. 333.12)

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10776,72 тыс. руб., вместо установленной 10575,69 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 30 руб. 10 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,63 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	305,32	411,32	339,34	385,55
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	121,98	153,66	131,17	159,19
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	121,98	153,66	131,17	159,19
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	183,34	257,66	208,17	226,36
3.4	Водный налог	тыс. руб.	83,32	104,08	100,61	119,66
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	100,02	153,58	107,56	106,70
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую МУП «Партнер» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**10002,90**	**10502,21**	**10575,69**	**10776,72**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10002,90	10469,93	10575,69	10776,72
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7452,88	7599,70	7854,95	7794,56
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2244,70	2458,91	2381,40	2596,61
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	305,32	411,32	339,34	385,55
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	32,28	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**10002,90**	**10502,21**	**10575,69**	**10776,72**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**345,03**	**358,02**	**345,03**	**358,02**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**28,99**	**29,33**	**30,65**	**30,10**
6	Темп роста тарифа	%		101,18	104,49	102,63

МУП «Партнер» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Партнер» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.70. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Партнер» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Климова О.В.

Слушали Климову О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Партнер» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность
Наименование организации: МУП «Партнер»
Основной вид деятельности: оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 301205, Тульская обл., Щёкинский р-н, г. Советск, пл. Советов, д. 1;
Почтовый адрес: 301205, Тульская обл., Щёкинский р-н, г. Советск, пл. Советов, д. 1;

Электронный адрес: mup.partner@mail.ru

ИНН/КПП 7118010091/711801001

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	20636
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21671
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(1472)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Форма представленных материалов не соответствует Приказу ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Партнер» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

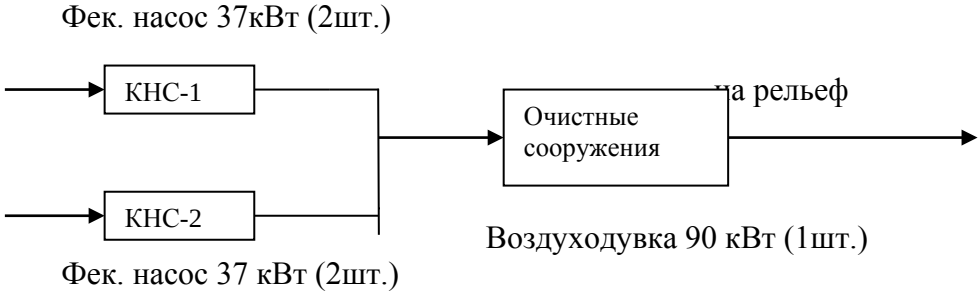
Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Система водоотведения включает в себя сточные воды от холодного и горячего водоснабжения.

В состав системы водоотведения, эксплуатируемой МУП «Партнёр» входят: канализационные сети, 2 канализационные насосные станции и очистные сооружения (см. схему).



Сточные воды самотёком поступают на две канализационные насосные станции (КНС-1 и КНС-2). Перекачными (фекальными) насосами КНС стоки передаются на очистные сооружения. Очищенные стоки с очистных сооружений сбрасываются на рельеф.

Протяжённость сетей водоотведения – 23,14 км.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт по пропуску стоков на канализационных насосных станциях и очистных сооружениях отсутствует.

Учёт пропуска стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется счётчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Показатели	**Утверждено на 2020 г.**	**Предложения МУП «Партнёр» на 2021 г.**
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	590,36	590,36
население	414,58	414,58
бюджет	20,26	20,26
прочие	155,52	155,52
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	686,40	706,99
Удельный расход лектроэнергии, кВт-ч/м^3	1,163	1,198
Численность ОПП, штатных ед.	14	14

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 590,36 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 477,99 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **590,36 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,163 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 590,36 × 1,163 = 686,40 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **686,40 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 62,40 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемые у других организаций (расходы на тепловую энергию) рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ООО «Теплоснабжающая компания -Советск» от 25.12.2018г №73/19 и утвержденным тарифом на 2021 год для данной организации.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, прочие налоги и сборы включены согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 15934,60 тыс. руб., вместо установленной 15869,14 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 26 руб. 99 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,05 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	628,30	724,79	659,21	719,84
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	381,00	395,86	409,71	406,01
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	381,00	395,86	409,71	406,01

3	Налоги и сборы	тыс. руб.	247,30	328,93	249,50	313,83
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.		0	0	0
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		140,30	148,64	140,30	156,07
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	107,00	180,29	109,20	157,76
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоотведения оказываемую МУП «Партнер» на 2021 год методом индексации

N п/п	**Наименование**	**Ед. изм.**	**Истекший год 2019**	**Текущий год 2020**	**Очередной год 2021**	
			утверждено	**утверждено**	**план (утверждено)**	**план (с учетом коррект.)**
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15025,03**	**15459,84**	**15869,14**	**15934,60**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	15025,03	15459,84	15869,14	15934,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	9159,50	9339,94	9653,75	9579,42
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,00	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5237,23	5395,10	5556,18	5635,34
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	628,30	724,79	659,21	719,84
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15025,03**	**15459,84**	**15869,14**	**15934,60**
4	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	**590,36**	**590,36**	**590,36**	**590,36**
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС	руб./куб.м	**25,45**	**26,19**	**26,88**	**26,99**
6	Темп роста тарифа	%		102,89	102,65	103,05

МУП «Партнер» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Партнер» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.71. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «К – Сервис» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «К — Сервис» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «К-Сервис».

Основной вид деятельности: 36.00.2 – Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Узловский район, Тульская область, 301600

Почтовый адрес: ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Узловский район, Тульская область, 301600

ИНН/КПП: 7117502830/711701001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «К-Сервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	124843,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	164654,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-64859

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО "К-Сервис" были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного

водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

ООО «К-Сервис» оказывает услугу водоснабжения на территории г. Узловая и Узловского района с 01.04.2018 г.

ООО «К-Сервис» осуществляет водоснабжение г. Узловая (центральная часть, микрорайон «Куйбышевский», старая площадка машзавода, «Треугольник», квартал 50 лет Октября, микрорайоны «Красная Узловая», «Северный городок»), д. Каменка, д. Васильевка, п. Майский, п. Каменецкий, п. Брусянский, п. Дубовка с кварталом 5/15, п. Партизан, с. Шаховское, д. Огаревка.

Ранее данную услугу оказывали ООО «Узловской коммунальный сервис», ООО «К-Сервис» (Дубовский водозабор), ООО «Узловское водо-канализационное хозяйство» и ООО «Узловской коммунальный сервис» (Любовский водозабор).

Действующие водозаборы:

- Любовский;
- Новолюбовский;
- Люторический;
- Трестовский;
- Высоцкий;
- Дубовский;
- Брусянский;
- Шаховской;
- Огаревский;
- Майский;
- Каменецкий.

Общая протяжённость сетей составляет 288 500 м.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-расходы на тепловую энергию рассчитаны в соответствии с заключенным договором с ООО «РГК-Тула» на поставку тепловой энергии на отопление насосной станции;

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

«Амортизация» - рассчитана в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 3767,8 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 120547,8 тыс. руб., вместо установленной 121995,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 27 руб. 55 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 2,42%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "К-Сервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4919,2**	**7197,7**	**3389,6**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	531,9	555,3	319,7
2.1	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	531,89	555,3	319,7
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2758,9	2898,5	3069,9
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1849,7	2139,1	2127,9
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	909,2	759,4	942,0
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1628,5	3743,9	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "К-Сервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**115243,5**	**117707,2**	**121995,0**	**120547,8**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	111222,5	113379,4	117707,8	116063,1
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	72182,5	73604,5	76077,5	75491,7
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	32456,0	34855,6	34432,6	37181,8
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	6584,0	4919,2	7197,7	3389,6
1.2	Амортизация	тыс. руб.	490,1	690,9	490,1	716,8
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3531,0	3636,9	3797,1	3767,8
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**115243,5**	**117707,2**	**121995,0**	**120547,8**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	25,98	26,90	27,50	27,55
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	31,18	32,28	33,00	33,06
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	4436,30	4376,30	4436,30	4376,30
6	Темп роста тарифа	%		3,54%		2,42%

ООО «К – Сервис» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «К - Сервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.72. Об установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «К – Сервис» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «К — Сервис» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «К-Сервис».

Основной вид деятельности: 36.00.2 – Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Узловский район, Тульская область, 301600

Почтовый адрес: ул. Тульская, д.1, г. Узловая, Узловский район, Тульская область, 301600

ИНН/КПП: 7117502830/711701001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «К-Сервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	124843,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	164654,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-64859,0

ООО "К-Сервис" осуществляет транспортировку воды прочим потребителям в МО г. Узловая Узловского района с 2018 года. Ранее транспортировку воды в МО г. Узловая Узловского района оказывало ООО " Узловский коммунальный сервис".

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 22.05.2018 года № 14/2 для ООО "К-Сервис" были утверждены тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему транспортирования воды ООО «К-Сервис» входят сети водоснабжения.

Вода, поступающая на микрорайон «5-ая Пятилетка» г. Узловая от ОАО «Пластик», до потребителей проходит по сетям ООО «К-Сервис».

Протяженность водопроводных сетей – 3,5 км.

Учёт воды.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляет ООО «К-Сервис» и ОАО «Пластик» по установленным нормам, заключенным договорам и счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.

Объём транспортировки воды.

Предприятие оказывает услугу транспортировки воды с 01.04.2018 г. Ранее данную услугу оказывало ООО «Узловский коммунальный сервис».

Объём транспортировки воды на 2021 г. по расчёту предприятия - 71,54 тыс. м^3.

Фактический объём транспортировки воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 71,54 тыс.м^3.

Изменение (снижение) планового объёма транспортировки воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{76{,}10 - 71{,}54}{76{,}10} \times 100 = 5{,}99\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма транспортировки воды по отношению к утвержденному за

предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём транспортировки воды на 2021 г. составит:
Q_{2019} = 76,10 × 0,95 = 72,30 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём транспортировки воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **72,30 тыс. $м^3$.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 617,05 тыс. руб., вместо установленной 621,42 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 8 руб. 53 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,97 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2,15**	**2,77**	**2,34**	**2,87**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2,15	2,77	2,34	2,87
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,15	2,77	2,34	2,87

Корректировка тарифа на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**589,19**	**601,48**	**621,42**	**617,05**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	578,42	590,39	609,72	605,56

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	576,27	587,62	607,38	602,69
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2,15	2,77	2,34	2,87
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	10,77	11,09	11,70	11,49
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**589,19**	**601,48**	**621,42**	**617,05**
4	Тариф на транспортировку воды без НДС	руб. куб. м	7,36	7,90	7,76	8,53
	Тариф на транспортировку воды с НДС	руб. куб. м	8,83	9,48	9,31	10,24
5	Объем	тыс. куб. м	80,10	76,10	80,10	72,30
6	Темп роста тарифа	%		7,34%		7,97%

ООО «К – Сервис» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для ООО «К -Сервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.73. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МПК «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Алексинский районный центр коммунального обслуживания».

Основной вид деятельности: 68.32.1 Управление и эксплуатация жилого фонда.
Юридический адрес: ул. Баумана, д.5, г. Алексин, Тульская область, 301361
Почтовый адрес: ул. Баумана, д.5, г. Алексин, Тульская область, 301361
ИНН/КПП: 7111504782/711101001
Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «АРЦКО» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23780,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30284,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-8394,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «АРЦКО» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

МКП «АРЦКО» осуществляет централизованное водоснабжение 22 населённых пунктов.

На территории Алексинского района, обслуживаемого предприятием, находятся 35 артезианских скважин, 25 из которых осуществляют водоснабжение района.

В систему водоснабжения МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» (АРЦКО) входят:

- водозабор «Авангард»;
- водозабор «Шелепино»;
- водозабор «Сенево»;
- водозабор «Борисово»;
- водозабор «Александровка»;
- водозабор «Поповка»;
- водозабор «Мичурино»;
- водозабор «Суходол»;
- водозабор «Спас-Конино»;
- водозабор «Пластово»;
- водозабор «Пушкино»;
- водозабор «Першино».
- водозабор «Егнышевка»;
- водозабор «Хатманово»;
- водозабор «Солопенки»;
- водозабор «Сотино»;
- водозабор «Ламоново»;
- водозабор «Мясоедово»;
- водозабор «Ботня»;
- водозабор «Сотинское лесничество»;
- водозабор «Бунырево»;
- водозабор «Сосновка».

Учет расхода воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по приборам учёта, по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

Реализация воды.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 348,98 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 309,20 тыс.$м^3$.

Увеличение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{374{,}36 - 348{,}98}{374{,}36} \times 100 = \mathbf{6{,}78}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп увеличения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:
Q_{2019} = 374,36 × 0,95 = 355,64 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **355,64 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,62 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 355,64 / (1 - 0,0962) – 355,64 = 37,85 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **37,85 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 355,64 + 37,85 = **393,49 тыс.$м^3$**

Подъём воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 355,64 + 0 + 37,85 = **393,49 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,669 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 393,49 × 0,669 = 263,245 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **263,245 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 13,886 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия - 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 11210,7 тыс. руб., вместо установленной 11510,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 31 руб. 52 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 6,49 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "АРЦКО"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)

1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**89,2**	**104,6**	**91,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	89,2	104,6	91,1
3.4	Водный налог	тыс. руб.	82,7	98,1	91,1
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	6,5	6,5	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "АРЦКО", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**10908,3**	**11081,6**	**11510,5**	**11210,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10461,3	10634,6	11063,4	10823,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7767,3	7920,3	8186,4	8123,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2613,3	2625,1	2772,4	2608,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	80,7	89,2	104,6	91,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.	447,0	447,0	447,0	387,7
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**10908,3**	**11081,6**	**11510,5**	**11210,7**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	27,68	29,60	29,21	31,52

5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	394,06	374,36	394,06	355,64
6	Темп роста тарифа	%		6,94%		6,49%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.74. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Муниципальное казенное предприятие «Алексинский районный центр коммунального обслуживания».
Основной вид деятельности: 68.32.1 Управление и эксплуатация жилого фонда.
Юридический адрес: ул. Баумана, д.5, г. Алексин, Тульская область, 301361
Почтовый адрес: ул. Баумана, д.5, г. Алексин, Тульская область, 301361
ИНН/КПП: 7111504782/711101001
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «АРЦКО» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23780,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30284,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-8394,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «АРЦКО» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

В населённых пунктах Бунырёво и Егнышёвка стоки самотёком подаются на КНС и перекачиваются в отстойник очистных сооружений. Очищенные стоки с очистных сооружений стекаются на рельеф.

В населённом пункте Сенево стоки самотёком подаются на механические очистные сооружения. Очищенные стоки с очистных сооружений стекают на рельеф.

В остальных населённых пунктах стоки по канализационным сетям стекают в отстойники.

Расход силовой электроэнергии отсутствует. Электроэнергия используется на отопление и освещение очистных сооружений.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 64 200 м.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии.

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по приборам учёта, по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4809,6 тыс. руб., вместо установленной 4862,9 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 16 руб. 14 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 2,15 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МКП "АРЦКО"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,3**	**4,3**	**0,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4,3	4,3	0,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4,3	4,3	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МКП "АРЦКО", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4614,3**	**4708,6**	**4862,9**	**4809,6**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4596,1	4690,4	4844,7	4809,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4472,4	4560,5	4713,7	4677,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	119,4	125,6	126,7	132,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,3	4,3	4,3	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	18,2	18,2	18,2	0,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4614,3**	**4708,6**	**4862,9**	**4809,6**
4	Тариф на водоотведение*	руб. куб. м	15,48	15,80	16,32	16,14
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	298,00	298,00	298,00	298,00
6	Темп роста тарифа	%		2,07%		2,15%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.75. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 – 2025 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 – 2025 год.

МУП " АгроКомСлужба" оказывает услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО город Ефремов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Система водоснабжения МУП "АгроКомСлужба" МО город Ефремов обеспечивает водой следующие населенные пункты:

№п/п	№ скв.	Наименование населенного пункта	Режим управления	Марка насоса ЭЦВ
1	59	д.Голубочки	лоцман	6-16-160
2	50	с.Овсянниково	лоцман	6-16-140
3	51	Новокрасивое (выселки)	лоцман	6-10-110
4	53	Большие Плоты	чрп	6-16-140
5	52	Большие Плоты (у дороги)	чрп	6-16-140
6	54	Екатериновка	ручное	6-10-140
7	55	Залесское	лоцман	6-10-140
8	56	Сафоновка	автомат	6-10-140
9	57	Павло Хутор	лоцман	6-16-140
10	59	д.Раздолье	ручное	6-10-140
11	60	д.Андреевка	чрп	6-10-140
12	61	п.Кременный	чрп	6-10-140
13	14	д.Колодези	-	насос снят
14	63	д.Каменка	лоцман	6-10-140
15	64	д.Сергиевка (Новый Мир)	лоцман	6-10-140
16	65	ст.Непрядва	ручное	6-16-140
17	66	п.Каменский	лоцман	6-10-140
18	67	д.М.Хмелевая+Мошаровка	чрп	8-25-125
19	68	д.Поддолгое	не раб	6-10-140
20	69	д.Поддолгое+Кирилловка	лоцман	6-10-140
21	70	М.Корчажка+Левшино	лоцман	6-16-140
22	71	Б.Медведки (стан)	чрп	6-16-140
23	72	Б.Медведки(клуб)-резерв	-	насос снят
24	73	Б.Медведки, Ст.Перевесово, М.Медведки	чрп	6-16-140
25	74	Болоховское+Белевка	ручной	6-10-140
26	75	Н.Перевесово	лоцман	6-10-140
27	76	п.Степной Хутор (коттеджи)	-	нет
28	77	п.Степной Хутор (чрп)	чрп	6-16-140
29	78	д.Глинки	ручное	6-10-140
30	79	д.Пронищево	ручное	6-10-140
31	26	д.Кольцово	лоцман	6-16-120
32	48	д.Круглики(новая)	лоцман	8-25-125
33	9	д.Пушкари 1	чрп	6-16-140
34	78	д.Пушкари 2	чрп	5-6,5-120
35	10	д.Стрельцы	лоцман	8-25-125
36	11	Прилепы	лоцман	6-10-110
37	12	Ст. ж.д. Лобаново	чрп	6-16-140
38	13	д.Яндовка(посёлок)	лоцман	6-16-140
39	14	д.Яндовка(стороновка)	ручное	6-16-140
40	15	д.Яндовка(церковка)	ручное	6-6,5-85
41	16	д.Яндовка(ферма)	ручное	6-6,5-125

42	17	Анненка	лоцман	6-10-110
43	18	Варваровка	ручное	6-16-140
44	19	Никольское	чрп	6-10-140
45	20	Красная Заря	чрп	6-16-140
46	21	Рогачёвка	чрп	5-6,5-140
47	22	с.Ушаково, д.Кислинка	лоцман	6-10-140
48	23	д.Шкилёвка	лоцман	6-16-140
49	150	д.Шкилевка	-	-
50	153	д.Шкилевка - новая	-	-
51	24	Лобаново-спиртзавод	чрп	6-10-140
52	25	д.Красина (верх)	лоцман	6-16-140
53	26	д.Красина (низ)	-	не раб
54	27	д.Кытино	чрп	6-10-140
55	29	д.Благодать	лоцман	6-6,5-125
56	30	д.Сторожа	лоцман	6-10-140
57	31	д.Иванниково	ручное	6-10-140
58	32	Фёдоровка	ручное	6-16-140
59	33	Туртень	лоцман	6-10-140
60	34	Большое Варково	лоцман	6-6,5-125
61	35	Ступино-больница	чрп	6-16-140
62	36	Ступино-школа	чрп	5-6,5-120
63	37	Хорошавка	лоцман	5-6,5-180
64	38	Ступинские Хутора	лоцман	6-10-140
65	39	д.Мечнянка (д.Чаплино,д.Сторожевое, д. Запрудино	лоцман	6-16-140
66	40	д.Мечнянка	-	нет
67	41	с.Хомяково	ручное	6-10-140
68	42	Б.Сухотинка	ручное	6-10-110
69	43	М.Сухотинка	-	нет
70	44	с.Алексеевка	лоцман	6-16-140
71	45	п.Первомайский	лоцман	8-25-125
72	46	д.Раздолье (Кытино)	чрп	6-10-140
73	8	д. Покровка	чрп	6-10-140
74	144	Покровка(новая скважина)	чрп	5-6,5-140
75	28	Рыбхоз (Кытино)	лоцман	6-10-110
76	47	Лубянка	чрп	6-10-140
77	151	Западная Звезда	чрп	5-6,5-120
78	16	п.СХТ д. Заречье (стадион)	чрп	6-10-140
79	17	п.СХТ д. Заречье (гаражи)	чрп	6-16-140
80	18	п.СХТ (моечных цех)	чрп	6-25-125
81	27	д.Чернятино	лоцман	6-16-140
82	29	д.Новокрасивое	лоцман	6-10-140
83	30	д.Буреломы	лоцман	6-10-140
84	31	п.Каменский и п.Гремучий	лоцман	6-10-140
85	43	п.Мирный	лоцман	6-16-140
86	44	п.Мирный	-	не раб
87	45	п.Мирный	-	не раб
88	46	Тормасово+Разнотоповка	лоцман	6-10-140
89	47	д.Маслово	-	снят
90	49	д.Старая Косая	ручное	6-10-110
91	48	д.Малая Косая /Кочергинка	лоцман	6-16-125
92	28	д.Каланчиновка	лоцман	6-10-140
93	21	д.Ясеновая	-	не работает
94	22	д.Ясеновая (насосная)	чрп	8-25-125
95	23	д.Дубики	лоцман	6-16-140
96	57	с.Пожилино (стадион)	лоцман	6-16-140
97	58	с.Пожилино (молокозавод)	лоцман	6-10-140
98	59	д Б.Корчажка	лоцман	6-10-140
99	60	д.Круглое+Варламовка	лоцман	6-16-140

100	61	д.Кукуй (Крюково)	лоцман	6-6,5-125
101	62	д.Кукуй (Теглево)	чрп	6-16-140
102	63	д.Трусово	лоцман	6-10-140
103	64	д.Ченское	чрп	6-10-140
104	65	д.Подлутово	-	не работает
105	58	п.Серп и Молот	лоцман	6-10-140
106	149	д.Натальино	лоцман	6-10-140
107	1	п.Михайловский	чрп	6-16-140
108	2	д.Банное	ручное	6-6,3-85
109	3	д.Новый Двор	ручное	5-6,5-120
110	5	п.12 лет Октября	лоцман	6-10-140
111	6	с.Лобаново СДК	лоцман	6-10-140
112	7	с.Верхнее Лобаново	чрп	6-10-140
113	8	с.Лобаново-РЭП	лоцман	6-16-140
114	9	п.Петровский	ручное	6-16-140
115	10	д.Трифановка	ручное	6-6,5-125
116	11	д.Красиловка	ручное	6-10-140
117	12	д.Луговка+Прудки	лоцман	6-10-140
118	13	д.Луговка (резерв)	-	5-6,5-120
119	14	Сретенка+Щербачевка	лоцман	6-16-140
120	15	Сретенка	-	не раб
121	19	п.Восточный	чрп	8-25-125
122	20	п.Восточный (насосная)	-	не работает
123	24	д.Николаевка	чрп	6-10-140
124	25	д.Николаевка	-	не работает
125	56	Лобаново СШ-11	чрп	6-10-140
126	2	д.Круглики(нов.пос)	-	не работает
127	3	д.Круглики(нов.пос)	-	не работает
128	4	д.Круглики(резерв)	-	не работает
129	5	д.Круглики(на току)	-	не работает
130	6	д.Коммунаров	чрп	6-10-140
131	7	д. Платоновка	лоцман	5-6,5-140
132	75	д.Ярославка (посел)	чрп	6-10-140
133	1	д.Ярославка/п.Никиф/маст	чрп	6-16-140
134	32	Д. Лепяги-Брыковка	лоцман	6-10-140
135	33	П.Козьминский	лоцман	6-10-140
136	34	С.Вязово-Закопы	лоцман	5-5,5-120
137	35	С.Вязово-1/Бутырки/	лоцман	6-10-110
138	36	Д.Труженик	ручное	6-16-140
139	37	Д.Стреличья Поляна	лоцман	6-16-140
140	38	Вязово-октябрь-заречье	чрп	6-10-140
141	39	С.Солдатское	лоцман	6-10-140
142	40	Д.Костомарово	ручное	6-10-140
143	41	Д.Козье	ручное	6-10-140
144	42	Д.Красногорье	чрп	6-10-140
145	50	П.Октябрьский-Колос	лоцман	6-10-140
146	52	С.Ключевое	лоцман	6-16-120
147	53	Д.Никольское	лоцман	6-10-140
148	54	Д.Новинское	чрп	6-10-110
149	55	д.Яновка	ручное	5-6,3-80
150	152	Круглое (Береговские выселки)	лоцман	1,5с-40-75
151	154	с.Кочкино	чрп	5-6,5-140
152	155	д.Новое Глотово	лоцман	5-6,5-140
153	156	д.Домашнево	чрп	5-6,5-140
154	157	Кочкинские выселки(Адамово)	чрп	5-6,5-140
155	159	Горяиново	чрп	6-10-140

Протяженность водопроводных сетей – 362,464 км.

МУП " АгроКомСлужба" вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 64 руб. 62 коп. за 1 куб. м.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП " АгроКомСлужба" за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели МУП " АгроКомСлужба"	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	49953,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75767
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-6811,0

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере 846,00 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 32 руб. 25 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 5,6%.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.2.1 «электроэнергия»:

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза».

Реализация воды.

Плановый объем реализации воды на 2021 – 2025гг по предложению предприятия - **846,0 тыс. м^3.**

Фактический объем реализации за 2019 год по данным предприятия – **804,2 тыс.м^3.**

ГКУ ТО «Экспертиза» проверила плановый расход реализации на 2021- 2025 гг в соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объём питьевой воды, отпускаемой (планируемой к отпуску) абонентам, определяется по формулам:

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{нп} - \Delta Q_i^{н}, \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^{4} \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{нп} - \Delta Q_{i-k}^{н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}, \quad (1.1)$$

или

$$t_1 = \frac{1}{3} \cdot \sum \left(\frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{НП} - \Delta Q_{i-k}^{Н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} + \frac{Q_{i-k-1} - Q_{i-k-1}^{НП} - \Delta Q_{i-k-1}^{Н} - Q_{i-k-1-1}}{Q_{i-k-1-1}} + \frac{Q_{i-k-2} - Q_{i-k-2}^{НП} - \Delta Q_{i-k-2}^{Н} - Q_{i-k-1-2}}{Q_{i-k-1-2}} \right)$$

$$t_1 = \frac{1}{3} \cdot \sum \left(\frac{Q_{2019} - Q_{2019}^{НП} - \Delta Q_{2019}^{Н} - Q_{2018}}{Q_{2018}} + \frac{Q_{2018} - Q_{2018}^{НП} - \Delta Q_{2018}^{Н} - Q_{2017}}{Q_{2017}} + \frac{Q_{2017} - Q_{2017}^{НП} - \Delta Q_{2017}^{Н} - Q_{2016}}{Q_{2016}} \right)$$

где:

Q_i - объём воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

$Q_i^{нп}$ - расчётный объём воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

$\Delta Q_i^{н}$ - планируемое в году i изменение (снижение) объёма воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

t_i - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объёме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учёта этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Фактическая реализация по данным предприятия:

Q_{2016}	Данные отсутствуют	$Q^{нп}_{(2016)}$	0	$\Delta Q^{н}_{(2016)}$	0
Q_{2017}	760,675	$Q^{нп}_{(2017)}$	0	$\Delta Q^{н}_{(2017)}$	0
Q_{2018}	885,26	$Q^{нп}_{(2018)}$	0	$\Delta Q^{н}_{(2018)}$	0
Q_{2019}	804,229	$Q^{нп}_{(2019)}$	0	$\Delta Q^{н}_{(2019)}$	0

Расчет реализации на 2021 – 2025 гг сведен в таблицу:

годы	Q_i	$Q_i^{нп}$	$Q_i^{н}$	t_i	t_i в расчет
2016г.	760,675	0	0	0	
2017г.	760,675	0	0	0	0
2018г.	885,26	0	0	0,163782167	0,05
2019г.	804,229	0	0	-0,091533561	-0,05
2021г.	**846**	0	-41,771		**0**

Для расчёта принимаем темп изменения (снижения) объёма воды на 0%

Объём воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в 2021-2025гг, определяется с учётом темпа снижения потребления воды:

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{нп} - \Delta Q_i^{н}$$

$Q_{2021} = 804{,}229 \times (1+ (0))^2 + 0 - (-41{,}771) =$ **846,0 тыс. м^3**.

В расчет тарифа на 2021год принимается реализация воды по данным предприятия - **846,0 тыс.м^3.**

Расчет утечек и неучтенных потерь.

По расчетам предприятия объем утечек и неучтенных потерь на 2021-2025гг составляет – **109,9тыс.м^3.**

ГКУ ТО «Экспертиза» провела проверку расчета объемов потерь воды на основании информации, предоставленной предприятием по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» объем утечек и неучтенных потерь составляет – **69,5 тыс.м^3**.

В расчет тарифа принимается объем утечек и неучтенных потерь – **69,5тыс.м^3.**

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 846,0 + 69,5 = **915,5 тыс.м^3**

Процент потерь воды в водопроводных сетях составляет:

$$\frac{Q_{пот}}{Q_{отп}} \times 100\% = \frac{69,5}{915,5} \times 100\% = \mathbf{7,59\%}$$

Расчет расхода воды на собственные нужды.

По данным предприятия расход воды на собственные нужды у предприятия отсутствует.

Подъем воды.

Расчет подъема воды производится по минимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов. Минимальная производительность насосов составляет 80% от их номинальной производительности, т.е. $К_1$ = 0,8.

Время работы артезианского насоса:

$$Т = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$, час/год, где:

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Время работы насосов с ЧРП принято 8760 час/год.

Расчет подъема воды приведен в таблице:

№ п/п	№ скважины	Наименование населенного пункта	Наименование оборудования насос ЭЦВ	Реализация воды тыс.м^3/год	Время работы, час/год	K_1	Производительность, м^3/час	Подъем воды, тыс. м^3/год
1	59	д.Голубочки	6-16-160	6,674	8760	0,05	16	7,223
2	50	с.Овсянниково	6-16-140	16,770	8760	0,13	16	18,147
3	51	Новокрасивое (выселки)	6-10-110	1,842	8760	0,02	10	1,993
4	53	Большие Плоты	6-16-140	6,779	8760	0,05	16	7,335
5	52	Большие Плоты (у дороги)	6-16-140	16,624	8760	0,13	16	17,989
6	54	Екатериновка	6-10-140	0,152	20,57	0,8	10	0,165
7	55	Залесское	6-10-140	0,746	8760	0,01	10	0,807
8	56	Сафоновка	6-10-140	0,540	8760	0,01	10	0,585
9	57	Павло Хутор	6-16-140	15,255	8760	0,12	16	16,508
10	59	д.Раздолье	6-10-140	0,255	34,53	0,8	10	0,276
11	60	д.Андреевка	6-10-140	2,552	8760	0,03	10	2,761
12	61	п.Кременный	6-10-140	0,862	8760	0,01	10	0,933
13	14	д.Колодези	насос снят	0,000	-	-		0,000
14	63	д.Каменка	6-10-140	0,921	8760	0,01	10	0,997
15	64	д.Сергиевка (Новый Мир)	6-10-140	1,210	8760	0,01	10	1,309
16	65	ст.Непрядва	6-16-140	0,941	79,56	0,8	16	1,018
17	66	п.Каменский	6-10-140	1,485	8760	0,02	10	1,607
18	67	д.М.Хмелевая+Мошаровка	8-25-125	12,642	8760	0,06	25	13,680
19	68	д.Поддолгое	6-10-140	0,000	-	-	10	0,000
20	69	д.Поддолгое+Кирилловка	6-10-140	3,190	8760	0,04	10	3,452
21	70	М.Корчажка+Левшино	6-16-140	4,166	8760	0,03	16	4,509
22	71	Б.Медведки (стан)	6-16-140	0,000	8760	0,00	16	0,000
23	72	Б.Медведки(клуб)-резерв	насос снят	0,000	-	-		0,000
24	73	Б.Медведки, Ст.Перевесово, М.Медведки	6-16-140	21,205	8760	0,16	16	22,948
25	74	Болоховское+Белевка	6-10-140	1,831	247,73	0,8	10	1,982
26	75	Н.Перевесово	6-10-140	0,273	8760	0,003	10	0,296
27	76	п.Степной Хутор (коттеджи)	нет	0,000	-	-		0,000
28	77	п.Степной Хутор (чрп)	6-16-140	18,568	8760	0,14	16	20,093
29	78	д.Глинки	6-10-140	0,101	13,65	0,8	10	0,109
30	79	д.Пронищево	6-10-140	0,000	0	0,8	10	0,000
31	26	д.Кольцово	6-16-120	1,704	8760	0,01	16	1,844

32	48	д.Круглики(новая)	8-25-125	17,332	8760	0,09	25	18,755
33	9	д.Пушкари 1	6-16-140	9,473	8760	0,07	16	10,251
34	78	д.Пушкари 2	5-6,5-120	6,795	8760	0,13	6,5	7,353
35	10	д.Стрельцы	8-25-125	17,286	8760	0,09	25	18,706
36	11	Прилепы	6-10-110	5,657	8760	0,07	10	6,122
37	12	Ст. ж.д. Лобаново	6-16-140	2,650	8760	0,02	16	2,867
38	13	д.Яндовка(посёлок)	6-16-140	5,312	8760	0,04	16	5,748
39	14	д.Яндовка(сторновка)	6-16-140	0,075	6,38	0,8	16	0,082
40	15	д.Яндовка(церковка)	6-6,5-85	0,084	17,39	0,8	6,5	0,090
41	16	д.Яндовка(ферма)	6-6,5-125	0,077	16,11	0,8	6,5	0,084
42	17	Анненка	6-10-110	0,324	8760	0,004	10	0,351
43	18	Варваровка	6-16-140	1,110	93,83	0,8	16	1,201
44	19	Никольское	6-10-140	3,481	8760	0,04	10	3,767
45	20	Красная Заря	6-16-140	1,760	8760	0,01	16	1,905
46	21	Рогачёвка	5-6,5-140	2,118	8760	0,04	6,5	2,292
47	22	с.Ушаково, д.Кислинка	6-10-140	4,046	8760	0,05	10	4,378
48	23	д.Шкилёвка	6-16-140	27,506	8760	0,21	16	29,765
49	150	д.Шкилевка	-	0,000	-	-		0,000
50	153	д.Шкилевка - новая	-	0,000	-	-		0,000
51	24	Лобаново-спиртзавод	6-10-140	9,409	8760	0,12	10	10,182
52	25	д.Красина (верх)	6-16-140	13,706	8760	0,11	16	14,831
53	26	д.Красина (низ)	не раб	0,000	-	-		0,000
54	27	д.Кытино	6-10-140	11,866	8760	0,15	10	12,841
55	29	д.Благодать	6-6,5-125	1,445	8760	0,03	6,5	1,564
56	30	д.Сторожа	6-10-140	0,532	8760	0,01	10	0,576
57	31	д.Иванниково	6-10-140	0,164	22,195	0,8	10	0,178
58	32	Фёдоровка	6-16-140	0,092	7,75	0,8	16	0,099
59	33	Туртень	6-10-140	1,068	8760	0,01	10	1,156
60	34	Большое Варково	6-6,5-125	1,105	8760	0,02	6,5	1,196
61	35	Ступино-больница	6-16-140	6,700	8760	0,05	16	7,250
62	36	Ступино-школа	5-6,5-120	4,961	8760	0,09	6,5	5,369
63	37	Хорошавка	5-6,5-180	0,199	8760	0,004	6,5	0,215
64	38	Ступинские Хутора	6-10-140	0,298	8760	0,004	10	0,322
65	39	д.Мечнянка (д.Чаплино,д.Сторожевое, д. Запрудино	6-16-140	6,224	8760	0,05	16	6,735
66	40	д.Мечнянка	нет	0,000	-	-		0,000
67	41	с.Хомяково	6-10-140	0,848	114,699	0,8	10	0,918

68	42	Б.Сухотинка	6-10-110	1,019	137,8594	0,8	10	1,103
69	43	М.Сухотинка	нет	0,000	-			0,000
70	44	с.Алексеевка	6-16-140	0,493	8760	0,004	16	0,534
71	45	п.Первомайский	8-25-125	13,074	8760	0,065	25	14,148
72	46	д.Раздолье (Кытино)	6-10-140	0,024	8760	0,000	10	0,026
73	8	д. Покровка	6-10-140	5,765	8760	0,071	10	6,239
74	144	Покровка(новая скважина)	5-6,5-140	1,069	8760	0,020	6,5	1,157
75	28	Рыбхоз (Кытино)	6-10-110	0,131	8760	0,002	10	0,142
76	47	Лубянка	6-10-140	0,486	8760	0,006	10	0,526
77	151	Западная Звезда	5-6,5-120	1,135	8760	0,022	6,5	1,229
78	16	п.СХТ д. Заречье (стадион)	6-10-140	0,000	8760	0,000	10	0,000
79	17	п.СХТ д. Заречье (гаражи)	6-16-140	103,477	8760	0,799	16	111,978
80	18	п.СХТ (моечных цех)	6-25-125	33,438	8760	0,165	25	36,185
81	27	д.Чернятино	6-16-140	37,376	8760	0,289	16	40,447
82	29	д.Новокрасивое	6-10-140	21,042	8760	0,260	10	22,771
83	30	д.Буреломы	6-10-140	3,064	8760	0,038	10	3,315
84	31	п.Каменский и п.Гремучий	6-10-140	0,738	8760	0,009	10	0,798
85	43	п.Мирный	6-16-140	22,053	8760	0,170	16	23,865
86	44	п.Мирный	не раб	0,000	-	-		0,000
87	45	п.Мирный	не раб	0,000	-	-		0,000
88	46	Тормасово+Разно топовка	6-10-140	2,930	8760	0,036	10	3,171
89	47	д.Маслово	снят	0,000	-	-		0,000
90	49	д.Старая Косая	6-10-110	0,000	0	0,8	10	0,000
91	48	д.Малая Косая /Кочергинка	6-16-125	3,064	8760	0,024	16	3,315
92	28	д.Каланчиновка	6-10-140	7,279	8760	0,090	10	7,877
93	21	д.Ясеновая	не работает	0,000	-	-		0,000
94	22	д.Ясеновая (насосная)	8-25-125	36,908	8760	0,182	25	39,940
95	23	д.Дубики	6-16-140	7,380	8760	0,057	16	7,986
96	57	с.Пожилино (стадион)	6-16-140	8,910	8760	0,069	16	9,642
97	58	с.Пожилино (молокозавод)	6-10-140	9,140	8760	0,113	10	9,891
98	59	д Б.Корчажка	6-10-140	1,817	8760	0,022	10	1,966
99	60	д.Круглое+Варламовка	6-16-140	5,317	8760	0,041	16	5,754
100	61	д.Кукуй (Крюково)	6-6,5-125	0,213	8760	0,004	6,5	0,231
101	62	д.Кукуй (Теглево)	6-16-140	9,363	8760	0,072	16	10,132
102	63	д.Трусово	6-10-140	3,881	8760	0,048	10	4,200
103	64	д.Ченское	6-10-140	0,372	8760	0,005	10	0,403

104	65	д.Подлутово	не работает	0,000	8760	-		0,000
105	58	п.Серп и Молот	6-10-140	4,001	8760	0,049	10	4,330
106	149	д.Натальино	6-10-140	0,803	8760	0,010	10	0,869
107	1	п.Михайловский	6-16-140	3,299	8760	0,025	16	3,570
108	2	д.Банное	6-6,3-85	0,169	36,32	0,8	6,3	0,183
109	3	д.Новый Двор	5-6,5-120	0,923	192,15	0,8	6,5	0,999
110	5	п.12 лет Октября	6-10-140	2,566	8760	0,032	10	2,777
111	6	с.Лобаново СДК	6-10-140	4,729	8760	0,058	10	5,117
112	7	с.Верхнее Лобаново	6-10-140	6,771	8760	0,084	10	7,328
113	8	с.Лобаново-РЭП	6-16-140	16,290	8760	0,126	16	17,628
114	9	п.Петровский	6-16-140	0,626	52,9	0,8	16	0,677
115	10	д.Трифановка	6-6,5-125	0,235	48,99	0,8	6,5	0,255
116	11	д.Красиловка	6-10-140	0,069	9,37	0,8	10	0,075
117	12	д.Луговка+Прудки	6-10-140	3,879	8760	0,048	10	4,198
118	13	д.Луговка (резерв)	5-6,5-120	0,000	-	-	6,5	0,000
119	14	Сретенка+Щербачевка	6-16-140	13,522	8760	0,104	16	14,633
120	15	Сретенка	не раб	0,000	-	-		0,000
121	19	п.Восточный	8-25-125	57,419	8760	0,284	25	62,136
122	20	п.Восточный (насосная)	не работает	0,000	-	-		0,000
123	24	д.Николаевка	6-10-140	7,775	8760	0,096	10	8,414
124	25	д.Николаевка	не работает	0,000	-			0,000
125	56	Лобаново СШ-11	6-10-140	4,549	8760	0,056	10	4,923
126	2	д.Круглики(нов.пос)	не работает	0,000	-	-		0,000
127	3	д.Круглики(нов.пос)	не работает	0,000	-	-		0,000
128	4	д.Круглики(резерв)	не работает	0,000	-	-		0,000
129	5	д.Круглики(на току)	не работает	0,000	-	-		0,000
130	6	д.Коммунаров	6-10-140	8,116	8760	0,100	10	8,782
131	7	д. Платоновка	5-6,5-140	8,337	8760	0,158	6,5	9,022
132	75	д.Ярославка (посел)	6-10-140	14,394	8760	0,178	10	15,577
133	1	д.Ярославка/п.Никиф/маст	6-16-140	3,021	8760	0,023	16	3,269
134	32	Д. Лепяги-Брыковка	6-10-140	4,807	8760	0,059	10	5,202
135	33	П.Козьминский	6-10-140	8,279	8760	0,102	10	8,959
136	34	С.Вязово-Закопы	5-5,5-120	0,789	8760	0,018	5,5	0,854
137	35	С.Вязово-1/Бутырки/	6-10-110	0,115	8760	0,001	10	0,125
138	36	Д.Труженик	6-16-140	0,316	26,71	0,8	16	0,342
139	37	Д.Стреличья Поляна	6-16-140	3,465	8760	0,027	16	3,750

140	38	Вязово-октябрь-заречье	6-10-140	0,028	8760	0,000	10	0,030
141	39	С.Солдатское	6-10-140	1,480	8760	0,018	10	1,601
142	40	Д.Костомарово	6-10-140	0,314	42,46	0,8	10	0,340
143	41	Д.Козье	6-10-140	1,611	217,96	0,8	10	1,744
144	42	Д.Красногорье	6-10-140	1,305	8760	0,016	10	1,412
145	50	П.Октябрьский-Колос	6-10-140	12,374	8760	0,153	10	13,390
146	52	С.Ключевое	6-16-120	0,378	8760	0,003	16	0,409
147	53	Д.Никольское	6-10-140	1,341	8760	0,017	10	1,451
148	54	Д.Новинское	6-10-110	0,449	8760	0,006	10	0,486
149	55	д.Яновка	5-6,3-80	0,105	22,54	0,8	6,3	0,114
150	152	Круглое (Береговские выселки)	Aquario ASP 1,5с-40-75	0,005	8760	0,000	3	0,006
151	154	с.Кочкино	5-6,5-140	1,932	8760	0,037	6,5	2,091
152	155	д.Новое Глотово	5-6,5-140	0,980	8760	0,019	6,5	1,061
153	156	д.Домашнево	5-6,5-140	0,424	8760	0,008	6,5	0,459
154	157	Кочкинские выселки(Адамово)	5-6,5-140	1,083	8760	0,021	6,5	1,172
155	159	Горяиново	6-10-140	0,982	8760	0,012	10	1,063
ИТОГО				**846,0**				**915,5**

Подъем воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **915,5 тыс.м^3**.

Расчет расхода электроэнергии.

Для расчёта расхода электроэнергии принимаем расчётный подъём воды.

Для расчета расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,9 для насосов с ЧРП – равным коэффициенту загрузки насоса по производительности (объема перекачиваемой воды).

Название населенного пункта	Наименование оборудования насос ЭЦВ	Время работы, час/год	$К_2$	Расчет эл.энергии	
				Мощность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	3	4	5	6
д.Голубочки	6-16-160	8760	0,05	13	5,868
с.Овсянниково	6-16-140	8760	0,13	11	12,476
Новокрасивое (выселки)	6-10-110	8760	0,02	5,5	1,096
Большие Плоты	6-16-140	8760	0,05	11	5,043
Большие Плоты (у дороги)	6-16-140	8760	0,13	11	12,368
Екатериновка	6-10-140	20,57	0,9	6,3	0,117
Залесское	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,508
Сафоновка	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,368
Павло Хутор	6-16-140	8760	0,12	11	11,349

д.Раздолье	6-10-140	34,53	0,9	6,3	0,196
д.Андреевка	6-10-140	8760	0,03	6,3	1,740
п.Кременный	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,588
д.Колодези	насос снят	-	0,00	-	0,000
д.Каменка	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,628
д.Сергиевка (Новый Мир)	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,825
ст.Непрядва	6-16-140	79,56	0,9	11	0,788
п.Каменский	6-10-140	8760	0,02	6,3	1,013
д.М.Хмелевая+Мошаровка	8-25-125	8760	0,06	13	7,114
д.Поддолгое	6-10-140	-	0,00	-	0,000
д.Поддолгое+Кирилловка	6-10-140	8760	0,04	6,3	2,175
М.Корчажка+Левшино	6-16-140	8760	0,03	11	3,100
Б.Медведки (стан)	6-16-140	8760	0,00	11	0,000
Б.Медведки(клуб)-резерв	насос снят	-	0,00	-	0,000
Б.Медведки, Ст.Перевесово, М.Медведки	6-16-140	8760	0,16	11	15,776
Болоховское+Белевка	6-10-140	247,73	0,9	6,3	1,405
Н.Перевесово	6-10-140	8760	0,003	6,3	0,186
п.Степной Хутор (коттеджи)	нет	-	-	-	0,000
п.Степной Хутор (чрп)	6-16-140	8760	0,14	11	13,814
д.Глинки	6-10-140	13,65	0,9	6,3	0,077
д.Пронищево	6-10-140	0	0,9	6,3	0,000
д.Кольцово	6-16-120	8760	0,01	9	1,037
д.Круглики(новая)	8-25-125	8760	0,09	13	9,753
д.Пушкари 1	6-16-140	8760	0,07	11	7,048
д.Пушкари 2	5-6,5-120	8760	0,13	4	4,525
д.Стрельцы	8-25-125	8760	0,09	13	9,727
Прилепы	6-10-110	8760	0,07	6,3	3,857
Ст. ж.д. Лобаново	6-16-140	8760	0,02	11	1,971
д.Яндовка(посёлок)	6-16-140	8760	0,04	11	3,952
д.Яндовка(стороновка)	6-16-140	6,38	0,9	11	0,063
д.Яндовка(церковка)	6-6,5-85	17,39	0,9	3	0,047
д.Яндовка(ферма)	6-6,5-125	16,11	0,9	4	0,058
Анненка	6-10-110	8760	0,004	5,5	0,193
Варваровка	6-16-140	93,83	0,9	11	0,929
Никольское	6-10-140	8760	0,04	6,3	2,373
Красная Заря	6-16-140	8760	0,01	11	1,309
Рогачёвка	5-6,5-140	8760	0,04	4	1,410
с.Ушаково, д.Кислинка	6-10-140	8760	0,05	6,3	2,758
д.Шкилёвка	6-16-140	8760	0,21	11	20,464
д.Шкилевка	-	-	0,00	-	0,000
д.Шкилевка - новая	-	-	0,00	-	0,000

Лобаново-спиртзавод	6-10-140	8760	0,12	6,3	6,414
д.Красина (верх)	6-16-140	8760	0,11	11	10,197
д.Красина (низ)	не раб	-	0,00	-	0,000
д.Кытино	6-10-140	8760	0,15	6,3	8,090
д.Благодать	6-6,5-125	8760	0,03	4	0,962
д.Сторожа	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,363
д.Иванниково	6-10-140	22,195	0,9	6,3	0,126
Фёдоровка	6-16-140	7,75	0,9	11	0,077
Туртень	6-10-140	8760	0,01	6,3	0,728
Большое Варково	6-6,5-125	8760	0,02	4	0,736
Ступино-больница	6-16-140	8760	0,05	11	4,985
Ступино-школа	5-6,5-120	8760	0,09	4	3,304
Хорошавка	5-6,5-180	8760	0,00	3	0,099
Ступинские Хутора	6-10-140	8760	0,00	6,3	0,203
д.Мечнянка (д.Чаплино,д.Сторожевое, д. Запрудино	6-16-140	8760	0,05	11	4,630
д.Мечнянка	нет	-			0,000
с.Хомяково	6-10-140	114,699	0,9	6,3	0,650
Б.Сухотинка	6-10-110	137,8594	0,9	5,5	0,682
М.Сухотинка	нет	-	-	-	0,000
с.Алексеевка	6-16-140	8760	0,004	11	0,367
п.Первомайский	8-25-125	8760	0,065	13	7,357
д.Раздолье (Кытино)	6-10-140	8760	0,000	6,3	0,017
д. Покровка	6-10-140	8760	0,071	6,3	3,931
Покровка(новая скважина)	5-6,5-140	8760	0,020	4	0,712
Рыбхоз (Кытино)	6-10-110	8760	0,002	5,5	0,078
Лубянка	6-10-140	8760	0,006	6,3	0,331
Западная Звезда	5-6,5-120	8760	0,022	4	0,756
п.СХТ д. Заречье (стадион)	6-10-140	8760	0,000	6,3	0,000
п.СХТ д. Заречье (гаражи)	6-16-140	8760	0,799	11	76,985
п.СХТ (моечных цех)	6-25-125	8760	0,165	13	18,816
д.Чернятино	6-16-140	8760	0,289	11	27,807
д.Новокрасивое	6-10-140	8760	0,260	6,3	14,346
д.Буреломы	6-10-140	8760	0,038	6,3	2,089
п.Каменский и п.Гремучий	6-10-140	8760	0,009	6,3	0,503
п.Мирный	6-16-140	8760	0,170	6,3	9,397
п.Мирный	не раб	-	-	-	0,000
п.Мирный	не раб	-	-	-	0,000
Тормасово+Разнотоповка	6-10-140	8760	0,036	6,3	1,998
д.Маслово	снят	-	-	-	0,000
д.Старая Косая	6-10-110	0	0,9	-	0,000
д.Малая Косая /Кочергинка	6-16-125	8760	0,024	9	1,865

д.Каланчиновка	6-10-140	8760	0,090	6,3	4,962
д.Ясеновая	не работает	-	0,000		0,000
д.Ясеновая (насосная)	8-25-125	8760	0,182	13	20,769
д.Дубики	6-16-140	8760	0,057	11	5,490
с.Пожилино (стадион)	6-16-140	8760	0,069	11	6,629
с.Пожилино (молокозавод)	6-10-140	8760	0,113	6,3	6,231
д Б.Корчажка	6-10-140	8760	0,022	6,3	1,239
д.Круглое+Варламовка	6-16-140	8760	0,041	11	3,956
д.Кукуй (Крюково)	6-6,5-125	8760	0,004	4	0,142
д.Кукуй (Теглево)	6-16-140	8760	0,072	11	6,966
д.Трусово	6-10-140	8760	0,048	6,3	2,646
д.Ченское	6-10-140	8760	0,005	6,3	0,254
д.Подлутово	не работает	8760	0,000	-	0,000
п.Серп и Молот	6-10-140	8760	0,049	6,3	2,728
д.Натальино	6-10-140	8760	0,010	6,3	0,548
п.Михайловский	6-16-140	8760	0,025	11	2,454
д.Банное	6-6,3-85	36,32	0,9	3	0,098
д.Новый Двор	5-6,5-120	192,15	0,9	4	0,692
п.12 лет Октября	6-10-140	8760	0,032	6,3	1,750
с.Лобаново СДК	6-10-140	8760	0,058	6,3	3,224
с.Верхнее Лобаново	6-10-140	8760	0,084	6,3	4,616
с.Лобаново-РЭП	6-16-140	8760	0,126	11	12,119
п.Петровский	6-16-140	52,9	0,9	11	0,524
д.Трифановка	6-6,5-125	48,99	0,9	4	0,176
д.Красиловка	6-10-140	9,37	0,9	6,3	0,053
д.Луговка+Прудки	6-10-140	8760	0,048	6,3	2,644
д.Луговка (резерв)	5-6,5-120	-	0,000	-	0,000
Сретенка+Щербачевка	6-16-140	8760	0,104	11	10,060
Сретенка	не раб	-	0,000		0,000
п.Восточный	8-25-125	8760	0,284	13	32,311
п.Восточный (насосная)	не работает	-	0,000		0,000
д.Николаевка	6-10-140	8760	0,096	6,3	5,301
д.Николаевка	не работает	-	0,000		0,000
Лобаново СШ-11	6-10-140	8760	0,056	6,3	3,102
д.Круглики(нов.пос)	не работает	-	0,000	-	0,000
д.Круглики(нов.пос)	не работает	-	0,000	-	0,000
д.Круглики(резерв)	не работает	-	0,000	-	0,000
д.Круглики(на току)	не работает	-	0,000	-	0,000
д.Коммунаров	6-10-140	8760	0,100	6,3	5,533
д. Платоновка	5-6,5-140	8760	0,158	4	5,552
д.Ярославка (посел)	6-10-140	8760	0,178	6,3	9,814
д.Ярославка/п.Никиф/маст	6-16-140	8760	0,023	11	2,247

Д. Лепяги-Брыковка	6-10-140	8760	0,059	6,3	3,277
П.Козьминский	6-10-140	8760	0,102	6,3	5,644
С.Вязово-Закопы	5-5,5-120	8760	0,018	6,3	0,978
С.Вязово-1/Бутырки/	6-10-110	8760	0,001	5,5	0,069
Д.Труженик	6-16-140	26,71	0,9	11	0,264
Д.Стреличья Поляна	6-16-140	8760	0,027	11	2,578
Вязово-октябрь-заречье	6-10-140	8760	0,000	6,3	0,019
С.Солдатское	6-10-140	8760	0,018	6,3	1,009
Д.Костомарово	6-10-140	42,46	0,9	5,5	0,210
Д.Козье	6-10-140	217,96	0,9	6,3	1,236
Д.Красногорье	6-10-140	8760	0,016	6,3	0,889
П.Октябрьский-Колос	6-10-140	8760	0,153	6,3	8,436
С.Ключевое	6-16-120	8760	0,003	9	0,230
Д.Никольское	6-10-140	8760	0,017	6,3	0,914
Д.Новинское	6-10-110	8760	0,006	5,5	0,268
д.Яновка	5-6,3-80	22,54	0,9	3	0,061
Круглое (Береговские выселки)	Aquario ASP 1,5с-40-75	8760	0,000	0,65	0,001
с.Кочкино	5-6,5-140	8760	0,037	4	1,287
д.Новое Глотово	5-6,5-140	8760	0,019	4	0,653
д.Домашнево	5-6,5-140	8760	0,008	4	0,282
Кочкинские выселки(Адамово)	5-6,5-140	8760	0,021	4	0,721
Горяиново	6-10-140	8760	0,012	6,3	0,670
ИТОГО силовой ЭЭ					574,217
Вспомогательная ЭЭ (10% от силовой)					57,422
ВСЕГО					**631,639**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **631,639 тыс.кВт-ч.,** том числе вспомогательная электроэнергия – **57,422 тыс. кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии - 2394,95 тыс.кВт-ч не может быть принят, так как завышено время работы артезианских насосов с ЧРП.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **631,639 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{631,639}{846,0} = \mathbf{0,747\ кВт\text{-}ч/м^3}$$

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды:

$$\mathbf{УР_о} = \frac{631,639}{915,5} = \mathbf{0,69\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 5860,4 тыс. руб.;

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 5679,2 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 3399,8 тыс. руб.;

1.7 «прочие производственные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 5014,8 тыс. руб.;

2. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 6 чел. и средней зарплаты в размере 23490,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 4857,5 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 2395,5 тыс. руб.;

5. «Амортизация»:

амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Снижение по статье 3,7 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.3 «плата за негативное воздействие на окружающую среду» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 2395,5 тыс. руб.;

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 169,3 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 27283,9 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 14850,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2022 год –33,21 (рост 2,98%);

2023 год –34,20 (рост 2,98%);

2024 год –35,22 (рост 2,98 %);
2025 год –36,29 (рост 3,04 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения МУП " АгроКомСлужба" на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации.

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**23239,7 тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов (%)**				
	2021год	**2022год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**				
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2021 год	**7,59**		**0,69**	
	2022 год	**7,59**		**0,69**	
	2023 год	**7,59**		**0,69**	
	2024 год	**7,59**		**0,69**	
	2025 год	**7,59**		**0,69**	

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

	Наименование	**Единица измерения**	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	2	3	4	5
1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	23366,5	3412,3
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	8221,1	2360,7
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	8221,1	2360,7
	кол-во	*кВтч*	*2394,95*	*631,64*
	тариф	*руб./кВтч*	*3,43*	*3,74*
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	5679,17	0,00

1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	928,3	928,3
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	713,0	713,0
	численность	*чел.*	*4,0*	*4,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*14,85*	*14,85*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	215,3	215,3
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3399,8	0,0
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	5138,1	123,3
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод (разработка санитарной зоны на скважинах)		624,0	0,0
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		123,3	123,3
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	20072,0	20072,0
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	6573,8	6573,8
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	13498,2	13498,2
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	10367,3	10367,3
	численность	*чел.*	*42,0*	*42,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*20,57*	*20,57*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	3130,9	3130,9
3	Административные расходы	тыс. руб.	9369,0	2116,0
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	732,6	0,0
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	137,8	0,0

3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	6973,5	2116,0
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5356,0	1625,2
	численность	*чел.*	*19,0*	*6*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*23,49*	*23,49*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1617,5	490,8
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	1662,9	0,0
5	Амортизация	тыс. руб.	1431,2	1427,5
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	1431,2	1427,5
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,0	0,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	429,2	256,0
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	3,9	0,0
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	425,3	256,0
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0
9	Итого НВВ	тыс. руб.	54667,9	27283,9
10	Годовой объем	тыс. куб. м	846,00	846,00
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	64,62	32,25
12	Тариф для населения	руб./куб.м	64,62	32,25
13	Рост	%		105,6

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4

1	**Операционные расходы**		**23239,7**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1051,6
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	928,3
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	215,3
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	123,3
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	123,3
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	20072,0
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	2116,0

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**256,0**	**294,5**	**338,6**	**389,6**	**448,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	256,0	294,5	338,6	389,6	448,1
3.4	Водный налог	тыс. руб.	256,0	294,5	338,6	389,6	448,1

Расчет

тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "АгроКомСлужба", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**27283,9**	**28092,9**	**28930,8**	**29799,5**	**30700,4**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	25856,4	26665,4	27503,3	28372,0	29272,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	23239,7	23927,6	24635,8	25365,1	26115,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2360,7	2443,3	2528,8	2617,4	2709,0
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	256,0	294,5	338,6	389,6	448,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1427,5	1427,5	1427,5	1427,5	1427,5
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**27283,9**	**28092,9**	**28930,8**	**29799,5**	**30700,4**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	32,25	33,21	34,20	35,22	36,29
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00
6	Темп роста тарифа	%	5,56%	2,98%	2,98%	2,98%	3,04%

МУП «АгроКомСлужба» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.76. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 – 2023 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 – 2023 год.

МУП " АгроКомСлужба" осуществляет транспортировку сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям в МО город Ефремов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие транспортирует сточные воды в отстойники со следующих населенных пунктов:

- д. Б.Медведки;
- д. Большие Плоты;
- п.Восточный;
- д. Заречье;
- п. Козьминский;
- д. Круглинки;
- д. Кукуй;

- д. Кытино;
- с. Лобаново;
- д. Малая Хмелевая;
- д. Мечнянка;
- п. Мирный;
- с. Овсянниково;
- д. Николаевка;
- п. Октябрьский;
- с. Павло-Хутор;
- с. Пожилино;
- д. Покровка;
- п. Серп и Молот;
- д. Сретенка;
- п. Степной;
- с. Ступино;
- д. Трусово;
- д. Чернятино;
- с. Яндовка;
- с. Ясеновая;
- п. Первомайский.

В Д. Большие Плоты расположена канализационная насосная станция с фекальным насосом марки СМ 100-65-25/4, который перекачивает сточные воды деревни в отстойники МУП «АКС». КНС введена в эксплуатацию в 2015г.

Часть сточных вод из населенных пунктов М.Андреевка и д.Заречье транспортируются на очистных сооружениях ОАО «Щекиноазот» и ЗАО «Ефремовский завод СК– Сервис» соответственно.

Протяженность сетей канализации – 57,069 км.

МУП " АгроКомСлужба" вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 15 руб. 06 коп. за 1 куб. м.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП " АгроКомСлужба" за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели МУП " АгроКомСлужба"	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	49953,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	75767
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-6811,0

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем транспортировки сточных вод в размере 365,90 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 9 руб. 54 коп. за 1 куб. м, который будет действовать с 01.01.2021-30.06.2021г.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

3. «Производственные расходы»:

1.2.1 «электроэнергия»:

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза».

Пропуск стоков.

Плановый объем транспортировки стоков на 2021-2023гг по предложению предприятия **– 365,9 тыс. м^3.**

Фактический объем транспортировки стоков за 2019 год по данным предприятия – **365,9 тыс.м^3.**

Проверить плановый объем транспортировки стоков на 2021- 2023 гг в соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» не представляется возможным в связи с отсутствием данных по объемам транспортировки стоков за предыдущие три года.

В расчет тарифа принимается объем транспортировки стоков по предложению предприятия в объеме – **365,9 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии.

В д. Б.Плоты расположена канализационная насосная станция. На КНС работает насос СМ 100-65-250/4, номинальной производительностью по паспортным характеристикам $Q_{ном}$ = 50 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – N = 7,5 кВт.

Объем перекачиваемых стоков по данным предприятия – $Q_{ст}$ = **9,12** тыс.м^3/год.

Время работы насоса:

$$T = \frac{Q_{ст}}{Q_{ном} \times 0{,}8} \times 10^3 = \frac{9{,}12}{50 \times 0{,}8} \times 10^3 =$$ **228 час/год, где:**

0,8 – коэффициент загрузки насоса.

Расход силовой электроэнергии:

$ЭЭ_{сил} = N \times 0{,}9 \times T \times 10^{-3} = 7{,}5 \times 0{,}9 \times 228 \times 10^{-3} = 1{,}54$ тыс.кВт-ч.

0,9 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Расход электроэнергии на вспомогательные нужды (отопление, освещение насосной станции) – 5% от силовой электроэнергии.

$ЭЭ_{всп} = 1{,}54 \times 0{,}05 = 0{,}08$ тыс.кВт-ч.

Общий расход электроэнергии:

$ЭЭ_{общ} = 1{,}54 + 0{,}08 = 1{,}62$ тыс.кВт-ч.

Расход электроэнергии по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» **- 1,62 тыс.кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии по предложению предприятия – 11,93 тыс.кВт-ч не может быть принят, т.к. при расчете расхода электроэнергии предприятием принято завышенное время работы насоса.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **1,62 тыс.кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

$$УР = \frac{1,62}{9,12} = \textbf{0,178 кВт-ч/м}^3\textbf{.}$$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 96,5 тыс. руб.;

1.3 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 1064,2 тыс. руб.;

1.7 «прочие производственные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 8,0 тыс. руб.;

4. «Ремонтные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 6,1 тыс. руб.;

5. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 1 чел. и средней зарплаты в размере 23490,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 839,2 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 2,5 тыс. руб.;

5. «Амортизация»:

амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Снижение по статье 1,8 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 3491,7 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17370,00 руб.

На 2021-2023 годы тарифы на транспортировку сточных вод определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2021 год – 103,6%; 2022-2023 гг. – 104, 0%.

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м):

2021 год (2 полугодие) – 9,88 (рост 3,56 %);

2022 год – 10,17 (рост 2,94 %);
2023 год – 10,47 (рост 2,95 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод МУП " АгроКомСлужба" на период 2021-2023 гг. методом долгосрочной индексации.

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год –3427,3 тыс. руб.**		
2.	**Индекс эффективности операционных расходов (%)**		
	2021год	**2022 год**	**2023 год**
	1%	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**		
		Уровень потерь воды (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2021 год	-	**0,178**
	2022 год	-	**0,178**
	2023 год	-	**0,178**

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

	Наименование	**Единица измерения**	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы (1 полугодие)
1	2	3	4	5
1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	3358,2	2190,5
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	112,5	16,0
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	112,5	16,0
	кол-во	*кВтч*	*11,93*	*1,62*
	тариф	*руб./кВтч*	*9,43*	*9,85*
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	1064,2	0,0
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1355,5	1356,7
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1042,0	1042,0
	численность	*чел.*	*5,0*	*5,0*

	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*17,37*	*17,37*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	313,6	314,7
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	825,9	817,9
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	630,6	624,5
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	630,6	624,5
3	Административные расходы	тыс. руб.	1469,9	628,2
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	43,1	42,7
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	0,0	0,0
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1206,2	367,0
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	927,0	281,9
	численность	*чел.*	*3,0*	*1,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*25,7*	*23,49*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	279,2	85,1
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	220,6	218,5
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,0	0,0
5	Амортизация	тыс. руб.	50,2	48,4
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	50,2	48,4
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,0	0,0
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0
9	Итого НВВ	тыс. руб.	5508,9	3491,7
10	Годовой объем	тыс. куб. м	365,900	365,900
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	15,06	9,54
12	Тариф для населения	руб./куб.м	15,06	9,54

Базовый уровень операционных расходов на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (1 полугодие)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**3427,3**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	2174,6
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1356,7
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	314,7
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	817,9
1.1.6.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс. руб.	817,9
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	624,5
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	628,2

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП "АгроКомСлужба"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2021 (1 полугодие)	2021 (2 полугодие)	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,0**	**36,2**	**37,2**	**38,3**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	36,2	37,2	38,3
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		36,2	37,2	38,3

Расчет

тарифов на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП "АгроКомСлужба", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2021 (1 полугодие)	2021 (2 полугодие)	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3491,7**	**3616,7**	**3722,3**	**3831,2**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3443,3	3568,3	3673,9	3782,8

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3427,3	3515,2	3619,2	3726,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,6%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16,0	16,9	17,5	18,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,0	36,2	37,2	38,3
1.2	Амортизация	тыс. руб.	48,4	48,4	48,4	48,4
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3491,7**	**3616,7**	**3722,3**	**3831,2**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	9,54	9,88	10,17	10,47
5	Объем	тыс. куб. м	365,90	365,90	365,90	365,90
6	Темп роста тарифа	%		3,56%	2,94%	2,95%

МУП «АгроКомСлужба» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.77. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Благоустройство» МО Каменского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Благоустройство» МО Каменского района на 2021-2024 годы.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство».

Основной вид деятельности: 36.002 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: ул. Школьная, д.9, с. Кадное, Каменский район, Тульская область, 301997

Почтовый адрес: ул. Школьная, д.9, с. Кадное, Каменский район, Тульская область, 301997

ИНН/КПП: 7127500215/712701001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019 г. № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Благоустройство» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	982,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1538,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-1305,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Благоустройство» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения МУП «Благоусройство» входят водозаборы населённых пунктов:

- Кадное;
- Фроловка;
- Еременка;
- Мостаушка;
- Сапроново;
- Филоновка;
- Кресты;
- Ситово;
- Ознобишево.

В населённых пунктах Кадное и Ситово водозаборы состоят из двух артезианских скважин (1 рабочая, 1 резервная) и двух водонапорных башен.

Вода и артезианских скважин поступает на водонапорные башни, из которых она подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

В остальных населённых пунктах водозаборы состоят из одной артезианской скважины и одной водонапорной башни.

Вода и артезианских скважин поступает на водонапорные башни, из которых она подаётся в водопроводную сеть населённого пункта.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 34 200 м.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 104,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-прочие налоги и сборы рассчитаны согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1268,0 тыс. руб., вместо установленной 1266,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 25 руб. 36 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 2,76 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Благоустройство"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год	Очередной год 2021

			2020	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**21,9**	**23,7**	**23,7**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	21,9	23,7	23,7
3.4	Водный налог	тыс. руб.	9,6	11,0	11,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	12,3	12,7	12,7

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Благоустройство, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
					план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1158,0**	**1231,2**	**1266,5**	**1268,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1158,0	1231,2	1266,5	1268,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	998,4	1058,9	1087,1	1086,1
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%		3,7%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	146,4	150,4	155,7	158,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	13,2	21,9	23,7	23,7
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1158,0**	**1231,2**	**1266,5**	**1268,0**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	24,38	24,68	25,39	25,36
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	47,50	49,88	49,88	50,00
6	Темп роста тарифа	%		1,23%		2,76%

*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения

МУП «Благоустройство» МО Каменского района выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Благоустройство» МО Каменского района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.78. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Малаховская служба сервиса» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Малаховская служба сервиса» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: муниципальное казенное предприятие " Малаховская служба сервиса".

Основной вид деятельности: 68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе.

Юридический адрес: ул. Садовая, д.3, п. Маяк, Заокский район, Тульская область, 301002

Почтовый адрес: ул. Садовая, д.3, п. Маяк, Заокский район, Тульская область, 301002

ИНН/КПП: 7126503319/712601001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «МСС» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21184,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24804,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-6415,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «МСС» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения МКП «Малаховская служба сервиса» входят 8 артезианских скважин и водозаборы:

- водозабор пос. Сосновый;
- водозабор д.Малахово;
- водозабор д.Яковлево;
- водозабор д. Романово;
- водозабор д.Карпищево;
- водозабор п. Ланьшинский.

Учёт расхода воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по приборам учёта, по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт по расходу электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.

Реализация воды.

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 120,80 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 134,90 тыс. $м^3$.

Изменение (увеличение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{120{,}80 - 117{,}08}{120{,}80} \times 100 = \mathbf{3{,}08}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализация воды по расчёту предприятия в количестве – **120,80 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,50 тыс.$м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 13,58 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 120,80 / (1 - 0,1358) – 120,80 = 18,98 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **18,98 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 120,80 + 18,98 = **139,78 тыс.$м^3$**

Подъём воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 120,80 + 0,50 + 18,98 = **140,28 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,964 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 139,78 × 0,964 = 134,75 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **134,75 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 6,22 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия - 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3645,9 тыс. руб., вместо установленной 3482,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 30 руб. 18 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 3,11 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "Малаховская служба сервиса"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**27,2**	**60,3**	**64,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	27,2	60,3	64,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	23,4	25,4	27,7
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	3,8	34,9	36,3

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "Малаховская служба сервиса", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3		4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3306,1**	**3427,4**	**3482,4**	**3645,9**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2993,8	3098,4	3168,8	3288,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1757,4	1792,0	1852,2	1837,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1184,2	1279,2	1256,3	1386,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	52,2	27,2	60,3	64,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	295,8	312,0	295,8	357,4
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	16,5	17,0	17,7	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3306,1**	**3427,4**	**3482,4**	**3645,9**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	28,24	29,27	29,74	30,18
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	117,08	117,08	117,08	120,80

6	Темп роста тарифа	%		3,65%		3,11%

*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения

МКП «Малаховская служба сервиса» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Малаховская служба сервиса», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.79. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «КомСервис» п. Куркино на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «КомСервис» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «КомСервис».

Основной вид деятельности: 36.00 – забор, очистка и распределение воды.

Юридический адрес: ул. Центральная, д.27, п. Самарский, Куркинский район, Тульская область, 301948

Почтовый адрес: ул. Октябрьская, д.23, п. Куркино, Куркинский район, Тульская область, 301940

ИНН/КПП: 7129500517/712901001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «КомСервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12956,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	10881,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+1680,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «КомСервис» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО «КомСервис» оказывает услугу водоснабжения с ноября 2013г. В 2015г. предприятию переданы на обслуживание населённые пункты в МО Самарское и МО Михайловское, которые до этого обслуживало ООО "Родник".

На обслуживании ООО «КомСервис» находятся сети, *общей протяженностью 43,50 км.* и сооружения системы водоснабжения, в которые входят:

- в/з пос. Куркино;
- в/з пос. Самарский;
- в/з с. Никитское;
- в/з д. Самохваловка;
- в/з д. Свобода;
- в/з пос. Михайловский;
- в/з д. Ивановка;
- в/з д. Шаховское.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог на прибыль, рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 166,3 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год 11156,7 составит тыс. руб., вместо установленной 10941,6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 21 руб. 10 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 4,15 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "КомСервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**200,0**	**216,3**	**131,5**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	200,0	216,3	131,5
3.4	Водный налог	тыс. руб.	92,9	106,9	106,6
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	107,1	109,4	24,9

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "КомСервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2020

			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**10326,4**	**10713,5**	**10941,6**	**11156,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10170,6	10553,0	10774,1	10990,4
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5309,9	5414,5	5596,4	5553,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4676,6	4938,5	4961,4	5305,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	184,1	200,0	216,3	131,5
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	155,8	160,5	167,5	166,3
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**10326,4**	**10713,5**	**10941,6**	**11156,7**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	19,53	20,26	20,69	21,10
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	528,75	528,75	528,75	528,75
6	Темп роста тарифа	%		3,74%		4,15%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

ООО «КомСервис» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «КомСервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.80. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «КомСервис» п. Куркино на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «КомСервис» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «КомСервис».

Основной вид деятельности: 36.00 – забор, очистка и распределение воды.

Юридический адрес: ул. Центральная, д.27, п. Самарский, Куркинский район, Тульская область, 301948

Почтовый адрес: ул. Октябрьская, д.23, п. Куркино, Куркинский район, Тульская область, 301940

ИНН/КПП: 7129500517/712901001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «КомСервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12956,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	10881,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+1680,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «КомСервис» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Предприятие ООО «КомСервис» оказывает услугу водоотведения с ноября 2013 г.

На обслуживании ООО «КомСервис» находятся сети, *общей протяжённостью 14,0 км.* и сооружения системы водоотведения в п.Куркино, в которые входят 4 канализационные насосные станции (КНС) и механические очистные сооружения.

Сточные воды самотёком поступают на КНС №1, КНС №2 и КНС №3, которые фекальными насосами перекачиваются на КНС №4. С КНС №4 стоки перекачиваются на механические очистные сооружения. Часть стоков из выгребных ям (ЖБО - жидкие бытовые отходы) вывозятся непосредственно на механические очистные сооружения.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 27,8 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4064,0 тыс. руб. вместо установленной 4016,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 15 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 4,19 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения ,оказываемую ООО "КомСервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**39,0**	**40,2**	**4,2**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	39,0	40,2	4,2
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	39,0	40,2	4,2

Корректировка тарифа на услугу водоотведения , оказываемую ООО "КомСервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3806,8**	**3900,5**	**4016,4**	**4064,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3780,8	3873,7	3988,4	4036,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3243,3	3307,2	3418,3	3392,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	499,5	527,5	529,9	640,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	38,0	39,0	40,2	4,2
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	26,0	26,8	28,0	27,8
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3806,8**	**3900,5**	**4016,4**	**4064,0**
4	Тариф на водоотведение*	руб. куб. м	17,00	17,42	17,94	18,15

5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	223,92	223,92	223,92	223,92
6	Темп роста тарифа	%		2,47%		4,19%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

ООО «КомСервис» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «КомСервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.81. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «КомСервис» п. Куркино на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «КомСервис» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «КомСервис».
Основной вид деятельности: 36.00 – забор, очистка и распределение воды.
Юридический адрес: ул. Центральная, д.27, п. Самарский, Куркинский район, Тульская область, 301948
Почтовый адрес: ул. Октябрьская, д.23, п. Куркино, Куркинский район, Тульская область, 301940
ИНН/КПП: 7129500517/712901001
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «КомСервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12956,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	10881,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+1680,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «КомСервис» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков.

Предприятие ООО «КомСервис» оказывает услугу транспортировки стоков с 2015 г. Ранее эту услугу оказывало ООО "Родник".

На обслуживании ООО «КомСервис» находятся сети, *общей протяжённостью 7,8 км.* в п. Михайловский, д. Свобода, д. Шаховское, д.Ивановка.

Стоки самотёком поступают по канализационным сетям в отстойники.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 435,9 тыс. руб., вместо установленной 438,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 11 руб. 30 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 2,63 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод , оказываемую ООО "КомСервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,2**	**4,4**	**4,8**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4,2	4,4	4,8
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4,2	4,4	4,8

Корректировка
тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "КомСервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**416,4**	**424,5**	**438,8**	**435,9**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	416,4	424,5	438,8	435,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	412,2	420,3	434,4	431,1
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,2	4,2	4,4	4,8
1.2	Амортизация	тыс. руб.				

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**416,4**	**424,5**	**438,8**	**435,9**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	10,80	11,01	11,38	11,30
5	Объем	тыс. куб. м	38,57	38,57	38,57	38,57
6	Темп роста тарифа	%		1,94%		2,63%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

ООО «КомСервис» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «КомСервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.82. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России».
Основной вид деятельности: 75.22 – деятельность, связанная с военной безопасностью.
Юридический адрес: 301120, Тульская область, Ленинский район, д. Кураково.
Почтовый адрес: 301120, Тульская область, Ленинский район, д. Кураково.
ИНН/КПП: 7130006447/713001001.
Система налогообложения: освобождено от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанного с исчислением и уплатой НДС, в соответствии с ст.145 НК РФ.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 17.04.2018 г. № 9/2).
Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного

периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения входят артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню и далее подается в водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам, заключённым договорам и водосчётчикам, установленным у потребителей.

Учёт расхода электроэнергии отсутствует.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0.

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1550,8 тыс. руб., вместо установленной 1512,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 12 руб. 38 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 4,30 %.

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ФГКУ "Тульский спасательный центр МЧС России", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1428,6**	**1486,9**	**1512,0**	**1550,8**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1426,1	1484,3	1509,3	1550,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	519,6	529,8	547,6	543,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	906,5	954,5	961,7	1007,4
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,5	2,6	2,7	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1428,6**	**1486,9**	**1512,0**	**1550,8**
4	Тариф на водоснабжение**	руб. куб. м	11,41	11,87	12,07	12,38
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	125,23	125,23	125,23	125,23

6	Темп роста тарифа	%		4,03%		4,30%
**Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации						

ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.83. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России».
Основной вид деятельности: 75.22 – деятельность, связанная с военной безопасностью.
Юридический адрес: 301120, Тульская область, Ленинский район, д. Кураково.
Почтовый адрес: 301120, Тульская область, Ленинский район, д. Кураково.
ИНН/КПП: 7130006447/713001001.
Система налогообложения: освобождено от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанного с исчислением и уплатой НДС, в соответствии с ст.145 НК РФ.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 17.04.2018 г. № 9/2).
Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

В систему водоотведения входят канализационные сети.

Стоки самотёком по канализационным сетям сливаются в отстойник и вывозятся на очистные сооружения.

Учёт стоков.

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, осуществляется по установленным нормам, заключённым договорам и водосчётчикам, установленным у потребителей.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 588,3 тыс. руб., вместо установленной 593,3 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 4 руб. 70 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 2,62 %.

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод , оказываемую ФГКУ "Тульский спасательный центр МЧС Росии", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**562,9**	**574,0**	**593,3**	**588,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	562,5	573,6	592,9	588,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	562,5	573,6	592,9	588,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,4	0,4	0,4	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**562,9**	**574,0**	**593,3**	**588,3**
4	Тариф на водоотведение**	руб. куб. м	4,50	4,58	4,74	4,70
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	125,23	125,23	125,23	125,23
6	Темп роста тарифа	%		1,78%		2,62%
**Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации						

ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.84. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".

Основной вид деятельности: 60.10.1 Деятельность магистрального железнодорожного транспорта.

Юридический адрес: 10174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

Почтовый адрес: 300005, г. Тула, ул. Привокзальная, д. 12.

ИНН/КПП 7708503727/770845068.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала

ОАО "РЖД" были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Система водоснабжения обеспечивает собственной водой следующие станции:
Тула-1;
Тула-2;
Плеханово;
Обидимо;
Черепеть;
Збродово;
Ханино;
Чекалин;
Шепелево;
Лазарево;
Сумароково;
Истино;
Батьково;
Чернь;
Пономарево;
Шульгино;
Товарково;
Присады;
Кимовск;
Казановка;
Грицово;
о.п. 163 км;
о.п. 166 км.
Настасьино

Краткое описание работы водозаборов.

Водозабор ст. Кимовск.

В состав входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 в резерве), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, насосная станция 2 подъёма, станция обезжелезивания с отстойником и компрессором и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода поступает на станцию обезжелезивания и через неё в резервуар чистой воды. Из резервуара вода сетевыми насосами подаётся в станционную сеть и на водонапорную башню.

Водозабор ст. Присады.

В состав входят две артезианские скважины, станция обезжелезивания и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода подаётся на станцию обезжелезивания и из неё на водонапорную башню. Из башни вода поступает в водопроводную сеть.

Водозабор ст. Тула-1.

В состав входят 4 скважины (1 и 2 рабочая, 3 и 4 в резерве) и бактерицидная установка.

Из артезианских скважин вода через бактерицидную установку подаётся в водопроводную сеть.

В остальных населённых пунктах в состав водоснабжения входит по одной скважине и водонапорной башне.

Из артезианской скважины вода подаётся на водонапорную башню. Из башни вода поступает в водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 79 100 м.

Учёт воды и электроэнергии.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Расход электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Реализация воды.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 401,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 400,596 тыс.$м^3$.

Изменение (увеличение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{401{,}00 - 394{,}80}{401{,}00} \times 100 = 1{,}55\,\%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчётам предприятия в количестве – **401,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **9,578 тыс.$м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 11,737 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 401,00 / (1 - 0,11737) – 401,00 = 53,32 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **53,32 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 401,00 + 53,32 = **454,32 тыс.$м^3$**

Подъём воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 401,00 + 53,32 + 9,578 = **463,898 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,536 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 454,32 × 0,536 = 243,52 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **243,52 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 20,770 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 11939,1 тыс. руб., вместо установленной 11345,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 29 руб. 77 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 1,60%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**450,0**	**645,8**	**450,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	450,0	645,8	450,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	450,0	645,8	450,0

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**10750,3**	**11568,2**	**11345,2**	**11939,1**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	8446,4	8701,4	9041,3	9072,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6798,4	6932,3	7165,2	7110,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1159,7	1319,1	1230,3	1512,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	488,3	450,0	645,8	450,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	2303,9	2866,8	2303,9	2866,8
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**10750,3**	**11568,2**	**11345,2**	**11939,1**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	28,59	29,30	30,17	29,77
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	34,31	35,16	36,20	35,72
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	376,00	394,80	376,00	401,00
6	Темп роста тарифа	%		2,48%		1,60%

Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.85. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".

Основной вид деятельности: 60.10.1 Деятельность магистрального железнодорожного транспорта.

Юридический адрес*:* 10174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

Почтовый адрес: 300005, г. Тула, ул. Привокзальная, д. 12.

ИНН/КПП 7708503727/770845068.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и

водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода

регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Система водоотведения имеется на ст. Присады, ст. Плеханово.

На ст. Присады, стоки самотёком по канализационным сетям поступают в подводящий лоток аэротенка очистных сооружений, в котором установлена решётка с ручной очисткой.

Биологически очищенная в аэротенках и осветлённая во вторичном отстойнике сточная вода поступает в два контактных резервуара для обеззараживания. Очищенная вода сбрасывается в реку Шат.

Стоки на ст. Плеханово самотёком по канализационным сетям поступают на канализационную насосную станцию, которая перекачивает их на биологические очистные сооружения. Аэрация осуществляется с помощью ротационных воздуходувок.

Биологически очищенная в аэротенках и доочищенная в фильтрах сточная вода поступает в резервуарв чистой воды и контактный резервуар, где дезинфицируется и выпускается в реку Упу.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 3 576 м.

Учёт стоков.

Приборный учет пропуска стоков отсутствует.

Расход электроэнергии определяется по счётчикам.

Приём стоков.

Предприятием на 2021 г. предусмотрен объём приёма стоков в количестве – 23,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём приёма стоков за 2019 год составил 23,01 тыс.$м^3$.

Изменение (увеличение) планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{23{,}00 - 21{,}15}{23{,}00} \times 100 = \mathbf{8{,}04}\,\%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за

предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём приёма стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2019} = 21,15 \times 1,05 = 22,21$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **22,21 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 5,431 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 22,21 × 5,431 = 120,62 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **120,62 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 5,21 тыс. кВт-ч).

В связи с ограничением роста платы граждан в услуге водоотведения объем электрической энергии включен в объеме 50,0 тыс. кВт. 70,62 тыс.кВт включен в транспортировку сточных вод.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 405,7 тыс. руб., вместо установленной 361,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 27 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 3,69 %.

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом кооректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**341,0**	**372,6**	**361,1**	**405,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	341,0	372,7	361,1	405,7
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	90,9	92,7	95,8	95,1
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	250,1	280,0	265,3	310,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**341,0**	**372,6**	**361,1**	**405,7**
4	Тариф на водоотведение без НДС	руб. куб. м	16,93	17,62	17,93	18,27
	Тариф на водоотведение с НДС	руб. куб. м	20,32	21,14	21,52	21,92
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	20,14	21,15	20,14	22,21
6	Темп роста тарифа	%		4,08%	1,76%	3,69%

Тульский территориальный участкок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.86. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".

Основной вид деятельности: 60.10.1 Деятельность магистрального железнодорожного транспорта.

Юридический адрес: 10174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

Почтовый адрес: 300005, г. Тула, ул. Привокзальная, д. 12.

ИНН/КПП 7708503727/770845068.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный

период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод.

Система транспортировки сточных вод имеется на ст. Кимовск и ст. Тула – 1.

Канализационная насосная станция ст. Тула-1.

Сточные воды от жилых и железнодорожных зданий самотёком поступают в приёмный резервуар канализационной насосной станции, откуда насосами СД 160/45 подаются в централизованную канализационную сеть и далее на очистные сооружения АО «Тулагорводоканал», во избежание подтопления машинного отделения в камере установлен откачивающий насос «Гном 10-10».

Канализационная насосная станция ст. Кимовск.

Сточные воды от жилых и железнодорожных зданий самотёком поступают в приёмный резервуар канализационной насосной станции, откуда насосом К-65-50-160 подаются в централизованную канализационную сеть и далее на очистные сооружения ООО «Стоки».

Общая протяжённость канализационных сетей составляет 16 044 м.

Учёт стоков.

Приборный учёт пропуска стоков отсутствует.

Расход электроэнергии определяется по счётчикам.

Приём стоков.

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 315,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. составил 317,41 тыс. $м^3$.

Изменение (уменьшение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{346{,}20 - 315{,}00}{346{,}20} \times 100 = \mathbf{9{,}01\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2021} = 346,20 \times 0,95 = 328,89$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём транспортировки стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **328,89 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,243 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 328,89 × 0,243 = 79,92 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **79,92 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 4,345 тыс. кВт-ч).

В связи с ограничением роста платы граждан в услуге водоотведения объем электрической энергии включен в объеме 50,0 тыс. кВт. 70,62 тыс.кВт включен в транспортировку сточных вод.

Таким образом в тариф на транспортировку сточных вод включен объем электроэнергии- **79,92+70,62=150,54 тыс. кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Амортизация основных средств рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5075,3 тыс. руб., вместо установленной 5524,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 15 руб. 43 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 4,75 %.

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом кооректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5271,3**	**5098,4**	**5524,1**	**5075,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4586,8	4693,5	4839,7	4928,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3818,6	3893,8	4024,7	3993,6
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	768,2	799,7	815,0	935,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	684,5	404,9	684,5	146,4
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5271,3**	**5098,4**	**5524,1**	**5075,3**
4	Тариф на транспортировку сточных вод без НДС	руб. куб. м	14,02	14,73	14,69	15,43
	Тариф на транспортировку сточных вод с НДС	руб. куб. м	16,82	17,68	17,63	18,52
5	Объем	тыс. куб. м	376,00	346,20	376,00	328,89
6	Темп роста тарифа	%		5,06%		4,75%

Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.87. Об установлении тарифов на техническую воду для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД".

Основной вид деятельности: 60.10.1 Деятельность магистрального железнодорожного транспорта.

Юридический адрес: 10174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 2.

Почтовый адрес: 300005, г. Тула, ул. Привокзальная, д. 12.

ИНН/КПП 7708503727/770845068.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" были утверждены тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию

и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В расчёте тарифа 2019-2023 г.г. предприятие для технического водоснабжения использовало 2 водозабора: ст. Тула-1 и ст. Узловая-1.

В январе 2019 года водозабор технической воды из реки Упа ст. Тула-1 выведен из эксплуатации в связи с резким падением водопотребителей из категории «прочие».

Подача технической воды производится по ст. Узловая-1.

Водозабор ст. Узловая-1.

Водозабор производится из реки Любовки и артезианской скважины.

Вода из артезианской скважины, расположенной на территории локомотивного депо ст. Узловая-1, подаётся на нужды котельной (насос ЭЦВ 8-25-125).

Вода из реки Любовки (насос ЭЦВ 8-25-150) подаётся на нужды депо и АО «ВРК-2» по договору.

Водозаборные сооружения находятся на территории «Любовского водозабора».

В состав водозаборов входят насосная станция 1 подъёма и 2 резервуара ёмкостью по 3000 м^3.

Из приёмной камеры глубинный насос насосной станции 1 подъёма подаёт речную воду в резервуары. Из резервуаров вода поступает потребителям.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 7 134 м.

Реализация воды.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 213,90 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 358,38 тыс.м^3.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{376,75 - 213,90}{376,75} \times 100 = 43,22\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп увеличения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:
$Q_{2021} = 376,75 \times 0,95 = 357,91$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации технической воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **357,91 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **1,25 тыс.м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 1,568 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот} = 357,91 / (1 - 0,01568) – 357,91 = 5,70$ тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **5,70 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 357,91 + 5,70 =$ **363,61 тыс.м^3**

Подъём воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 357,91 + 5,70 + 1,25 = **364,86 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,632 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 363,61 × 0,632 = 229,80 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **229,80 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 11,52 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5333,7 тыс. руб., вместо установленной 7060,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду на 2021 год в размере 14 руб. 90 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 8,76 %.

Неподконтрольные расходы на техническую воду, реализуемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)

1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**319,5**	**96,9**	**349,5**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	319,5	96,9	349,5
3.4	Водный налог	тыс. руб.	319,5	96,9	349,5

Корректировка
тарифа на техническую воду, реализуемую Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**6687,1**	**5160,2**	**7060,4**	**5333,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6351,6	4998,5	6724,9	5229,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4703,7	3366,2	4957,5	3452,5
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс изменеия количества активов			-0,3		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1574,6	1312,8	1670,5	1427,0
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	73,3	319,5	96,9	349,5
1.2	Амортизация	тыс. руб.	335,5	161,7	335,5	104,7
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**6687,1**	**5160,2**	**7060,4**	**5333,7**
4	Тариф на техническую воду без НДС	руб. куб. м	13,53	13,70	14,29	14,90
	Тариф на техническую воду с НДС	руб. куб. м	16,24	16,44	17,15	17,88

5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	494,13	376,75	494,13	357,91
6	Темп роста тарифа	%		1,26%		8,76%

Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» выразило письменное согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ООО «РЖД» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.88. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна».

Основной вид деятельности: 91.0 –Деятельность библиотек, архивов, музеев и прочих объектов культуры.

Юридический адрес: 301214, Тульская обл., Щекинский район, д.Ясная Поляна.

Почтовый адрес: 301120301214, Тульская обл., Щекинский район, д.Ясная Поляна.

ИНН/КПП: 7118008832/ 711801001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна» утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Система водоснабжения состоит из 2-х артезианских скважин (1 рабочая, 1 резервная), резервуара чистой воды ёмкостью 500 м^3 и насосной станции 2-го подъёма.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции 2-го подъёма подаётся в водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водопровода составляет 2 200 м.

Учёт воды и электроэнергии

Имеется приборный учёт по подъёму воды.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

Амортизация рассчитана согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 13,3 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 731,3 тыс. руб., вместо установленной 737,3 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 38 руб. 92 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 1,59 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую Музей-усадьба Л.Н. Толстого "Ясная Поляна"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**16,0**	**18,0**	**18,4**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	16,0	18,0	18,4
3.4	Водный налог	тыс. руб.	16,0	18,0	18,4

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую Музей-усадьба Л.Н. Толстого "Ясная Поляна", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**702,6**	**719,8**	**737,3**	**731,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	544,6	561,4	578,4	572,4
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	421,4	429,7	444,1	440,7
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	109,6	115,7	116,3	113,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	13,6	16,0	18,0	18,4
1.2	Амортизация	тыс. руб.	145,6	145,6	145,6	145,6
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12,4	12,8	13,3	13,3
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**702,6**	**719,8**	**737,3**	**731,3**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	37,39	38,31	39,24	38,92
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	44,87	45,97	47,09	46,70
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	18,79	18,79	18,79	18,79
6	Темп роста тарифа	%		2,46%		1,59%

ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.89. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна».

Основной вид деятельности: 91.0 –Деятельность библиотек, архивов, музеев и прочих объектов культуры.

Юридический адрес: 301214, Тульская обл., Щекинский район, д.Ясная Поляна.

Почтовый адрес: 301120301214, Тульская обл., Щекинский район, д.Ясная Поляна.

ИНН/КПП: 7118008832/ 711801001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна» утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков.

Стоки от потребителей по канализационным сетям самотёком сливаются в отстойники.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 1 900 м.

Учёт объёма сточных вод

Приборный учёт пропуска стоков отсутствует.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - расходы на транспортировку сточных вод включены согласно утвержденному тарифу на транспортировку сточных вод для ООО ВКХ п. Головеньковский.

Амортизация рассчитана согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 6,6 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 430,1 тыс. руб., вместо установленной 424,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 22 руб. 89 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 3,02 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую Музей-усадьба Л.Н. Толстого "Ясная Поляна"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**246,1**	**248,5**	**255,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	246,1	248,5	255,0
2.11	Услуги по транспортировке сточных вод	тыс. руб.	246,1	248,5	255,0

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую Музей-усадьба Л.Н. Толстого "Ясная Поляна", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**399,6**	**417,4**	**424,8**	**430,1**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	366,2	383,9	390,9	396,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	135,1	137,8	142,4	141,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	231,1	246,1	248,5	255,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	27,2	27,2	27,2	27,2
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,2	6,4	6,7	6,6
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**399,6**	**417,4**	**424,8**	**430,1**
4	Тариф на транспортировку сточных вод без НДС	руб. куб. м	21,27	22,22	22,61	22,89
	Тариф на транспортировку сточных вод с НДС	руб. куб. м	25,52	26,66	27,13	27,47
5	Объем	тыс. куб. м	18,79	18,79	18,79	18,79
6	Темп роста тарифа	%		4,47%	1,76%	3,02%

ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна» выразило письменное согласие с размером тарифов на трансортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ФГБУК «государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьбы Л.Н. Толстого «Ясная поляна», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.90. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации начало оказывать услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям с марта 2017 года.

На обслуживании ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России находятся сети общей протяженностью 8,37 км. и сооружения системы водоотведения, расположенные в МО г. Тула.

Краткая характеристика системы водоотведения.

В/г № 55 п. Рождественский: стоки самотеком поступают на очистные сооружения канализации полной очистки, из которых очищенные стоки стекают на рельеф.

В/г № 77 п. Рождественский: стоки самотеком поступают на механические очистные сооружения.

Приборный учет по принятию стоков отсутствует и осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России вышло с предложением об утверждении тарифа на 2021 год на услугу водоотведения в размере 63 руб. 74 коп. за 1 куб. м без НДС.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Факт 2019 г.
1. Доходы	96456345,42
2. Расходы	99071702,74
3. Чистый операционный результат	-2615760,95

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем услуги водоотведения в размере 93,90 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 14 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 6,96%.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.1.1 «реагенты» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 113,94 тыс. руб.;

1.2.1 «электроэнергия»:

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза».

Пропуск стоков.

Предприятие предоставляет услугу водоотведения с апреля 2017г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем пропуска стоков в количестве - 98,29 тыс. $м^3$.

На 2020г. долгосрочного периода регулирования 2017 – 2020г.г. объем пропуска стоков утвержден в количестве - 89,429 тыс. $м^3$.

Увеличение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(98,29 – 89,429) / 98,29 * 100= **9,02 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 89,429 * 1,05 = 93,9 тыс. $м^3$,

*(*в/г № 55 – 75,61 тыс. $м^3$, в/г № 77 – 18,29 тыс. $м^3$*).*

В расчет тарифа принимается плановый объем пропуска стоков по расчетам Экспертизы - **93,9 тыс. $м^3$.**

Расход электроэнергии.

Расход силовой электроэнергии газодувки:

ЭЭ = $N_{ном} \times К_2 \times Т \times 10^{-3}$, тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса

$К_2$ – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Расчет расхода электроэнергии приведен в таблице:

	Наименование оборудования	Время работы, час./год	$К_2$	Мощ-ность, кВт	Расход эл. энергии, тыс.кВт-ч/год
в/г. 55					
ОСК	23 ВФ 10/1,5	8760	0,7	11	67,45

Силовая					**67,45**
Вспомог.					**1,69**
Итого					**69,14**

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – 69,14 тыс. кВт-ч.

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021г. – 67,45 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. предприятием не учтен объем вспомогательной электроэнергии.

Для расчета тарифа принимается расход электроэнергии – **69,14 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии **1,69 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии:

УР = **69,14 / 75,61 = 0,91443 кВт - ч/м^3**

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Увеличение по статье 35,15 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы»- ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 2 чел. и средней зарплаты в размере 19330,00 руб.Численность основных рабочих рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 3026,27 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы»

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала (мастер участка), в том числе налоги и сборы»- ФОТ цехового персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,2 чел. и средней зарплаты в размере 20740,00 руб. Численность цехового персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

«прочие расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 575,18 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы» :

2.1«расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»: исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 13,55 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы»- ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 1,17 чел. и средней зарплаты в размере 18570,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 313,37 тыс. руб.;

3. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,05 чел. и средней зарплаты в размере 34460,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 477,40 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 77,73 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 1703,06 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 19330,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –18,71 (рост 3,14%);
2023 год –19,30 (рост 3,15%);
2024 год –19,91 (рост 3,16 %);
2025 год –20,54 (рост 3,16 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации.

<table>
<tr><td>1.</td><td colspan="3">Базовый уровень операционных расходов на 2021 год</td><td colspan="2">1092,47 тыс. руб.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">2.</td><td colspan="5">Индекс эффективности операционных расходов (%)</td></tr>
<tr><td>2021год</td><td>2022год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td>-</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="6">3.</td><td colspan="5">Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</td></tr>
<tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">Уровень потерь воды (%)</td><td>Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)</td></tr>
<tr><td colspan="2">2021 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,91443</td></tr>
<tr><td colspan="2">2022 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,91443</td></tr>
<tr><td colspan="2">2023 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,91443</td></tr>
<tr><td colspan="2">2024 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,91443</td></tr>
<tr><td colspan="2">2025 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,91443</td></tr>
</table>

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год	
			предложение экспертной группы	предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1244,12	4959,72	1279,48
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	15,35	125,00	11,06
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	15,35	125,00	11,06
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	588,30	564,39	599,54
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	588,30	564,39	599,54
	кол-во	*тыс.кВтч*	*71,36*	*67,45*	*69,14*
	тариф	*руб.*	*8,244114*	*8,367532*	*8,671369*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	583,27	3630,35	604,08
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	447,98	2788,29	463,96
	кол-во	*чел.*	*2,00*	*12,00*	*2,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*18,67*	*19,36*	*19,33*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	135,29	842,06	140,12
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	639,98	64,80
	расходы на оплату труда	тыс. руб.	0,00	248,86	49,77
	кол-во	*чел.*	0,00	1,00	0,20
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	0,00	20,74	20,74
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	75,16	15,03
	прочие расходы	тыс. руб.	0,00	195,56	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	57,20	0,00	0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		57,20		
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	189,38	726,28	399,36

2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	113,83	73,42	59,87
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	75,55	652,86	339,49
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	58,02	501,43	260,74
	кол-во	*чел.*	*0,25*	*2,25*	*1,17*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*19,34*	*18,57*	*18,57*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	17,52	151,43	78,74
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	579,36	24,23
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	25,84	0,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	0,00		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	501,63	24,23
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	385,28	18,61
	кол-во	*чел.*	0,00	0,893	0,05
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	0,00	35,94	34,46
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	116,35	5,62
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	51,89	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.			
5	Амортизация	тыс. руб.			
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.			
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	83,20	0,00	0,00

7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	83,20		
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9	Итого НВВ	тыс. руб.	1516,69	6265,37	1703,06
10	Годовой объем	тыс. куб. м	89,429	98,29	93,90
11	Тариф	руб./куб.м	16,96	63,74	18,14
12	Тариф для населения	руб./куб.м	20,35		21,77
	Рост тарифа	%	103,10		106,96

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоотведения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**1092,47**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	668,88
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	604,08
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	140,12
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	64,80
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	399,36
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	24,23

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**11,06**	**11,50**	**11,96**	**12,44**	**12,94**
	Реагенты	тыс. руб.	11,06	11,50	11,96	12,44	12,94

Расчет

тарифов на услугу водоотведения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1516,70**	**1703,06**	**1756,83**	**1812,31**	**1869,54**	**1928,60**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1516,70	1703,06	1756,83	1812,31	1869,54	1928,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	845,20	1092,47	1124,81	1158,10	1192,38	1227,68
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	588,30	599,54	620,52	642,24	664,72	687,99
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	83,20	11,06	11,50	11,96	12,44	12,94
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1516,70**	**1703,06**	**1756,83**	**1812,31**	**1869,54**	**1928,60**
4	Тариф на водоотведение без НДС	руб. куб. м	16,96	18,14	18,71	19,30	19,91	20,54
	Тариф на водоотведение с НДС	руб. куб. м	20,35	21,77	22,45	23,16	23,89	24,65
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	89,429	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90
6	Темп роста тарифа	%		6,96%	3,14%	3,15%	3,16%	3,16%

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России выразило согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.91. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации начало оказывать услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим потребителям с марта 2017 года.

На обслуживании ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России находятся сети общей протяженностью 14,9 км. и сооружения системы водоснабжения, расположенные в :

г. Тула;

МО Рождественское (Слободка, Тесницкое).

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Военный городок – 54, г. Тула, территория Клоковского аэродрома

Вода из скважин (2 шт.) артезианскими насосами подается в резервуары запаса воды (2 шт.), объемом 300 м^3 каждый, из которых насосами, установленными в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водопроводную сеть.

Установленное оборудование:

скважина № 1 – насос ЭЦВ 8-25-100, N - 11 кВт,

скважина № 2 – насос ЭЦВ 10-65-110, N - 32 кВт,

ВНС 2 подъема – К 100-65-200 – 2 шт. (1-раб., 1-рез.), N - 30 кВт.

Приборы учета воды – имеются (3 шт.), установлены в скважинах № 1, № 2 и на выходе из резервуаров запаса воды.

Приборы учета электроэнергии на скважинах и ВНС – отсутствуют.

Автоматика на скважинах и ВНС – отсутствует.

Военный городок – 55, пос. Рождественский, с. Слободка

Вода из скважин (2 шт.) артезианскими насосами подается в резервуары запаса воды (2 шт.), объемом 250 м^3 каждый, из которых насосами, установленными в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водонапорную башню объемом 100 м^3, а затем в водопроводную сеть.

Установленное оборудование:

скважина № 1 – насос ЭЦВ 8-16-100, N - 7,5 кВт,

скважина № 2 – насос ЭЦВ 8-25-100, N - 11 кВт,

ВНС 2 подъема – КМ 80-50-200, N - 15 кВт,

- Д 200-90, N – 11,5 кВт

Приборы учета воды – имеются (2 шт.), установлены в скважинах № 1 и № 2.

Приборы учета электроэнергии на скважинах и ВНС – отсутствуют.

Скважины, водопроводная насосная станция и водонапорная башня автоматизированы.

Военный городок – 70, пос Рождественский, ст. Тесницкая

Вода из поверхностного источника самотеком поступает в резервуар запаса воды, объемом 50 м^3, из которого насосом, установленным в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водопроводную сеть. Установленное оборудование:

ВНС 2 подъема – ЦНС 38/100 – 1 шт., N - 22 кВт.

Приборы учета воды – отсутствуют.

Приборы учета электроэнергии – имеются (1 шт.) в ВНС 2 подъема.

Автоматика отсутствует.

Военный городок – 77, Ленинский р-н, с.п. Рождественское

Вода из скважин (2 шт.) артезианскими насосами подается в резервуары запаса воды (2 шт.) объемом 50 м^3 каждый, из которых насосом, установленным в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водонапорную башню объемом 100 м^3, а затем в водопроводную сеть.

Установленное оборудование:

скважина № 1 – насос ЭЦВ 6-10-140, N - 7,5 кВт,

скважина № 2 – насос ЭЦВ 8-25-125, N - 13 кВт,

ВНС 2 подъема – К 100-65-200 – 1 шт., N - 30 кВт.

Приборы учета воды – установлены.

Приборы учета электроэнергии на скважинах и ВНС – отсутствуют.

Скважины, водопроводная насосная станция и водонапорная башня автоматизированы.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 64 руб. 62 коп. за 1 куб. м без НДС.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	**Факт 2019 г.**
1. Доходы	96456345,42
2. Расходы	99071702,74
3. Чистый операционный результат	-2615760,95

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере 221,485 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 95 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 6,73%.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

8. «Производственные расходы»:

8.2.1 «электроэнергия»:

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза».
Реализация воды.

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с марта 2017г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 191,327 тыс. $м^3$. Фактический объем реализации воды за 2019 г – 186,015 тыс. $м^3$.

На 2020г. долгосрочного периода регулирования 2017 – 2020г.г. объем реализации воды утвержден в количестве - 233,142 тыс. м^3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(233,142 – 191,327) / 233,142 * 100= **17,93 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 233,142 * 0.95 = 221,485 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается плановый объем реализации воды по расчетам Экспертизы - **221,485 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 44,313 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 5,708 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту Экспертизы в количестве – **5,708 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 221,485 + 5,708 = **227,193 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые расходы в объеме 5,708 тыс.м^3 составляют:

5,708 / 227,193 × 100 = 2,5124 % от отпуска воды в сеть.

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия составляют 0,048 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 №

640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» объем расхода воды на собственные нужды составляет – 0,048 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту Экспертизы в количестве – **0,048 тыс. м^3.**

Подъём воды.

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

221,485 + 0,048 + 5,708 = **227,241 тыс.м^3.**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

В связи с тем, что приборный учёт подъёма воды отсутствует, выполняется расчёт подъёма воды по максимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов. Максимальная производительность насосов составляет 100% от их номинальной производительности, т.е. $К_1$= 1,0.

Расчет подъема воды и времени работы насосов представлен в таблице:

Наименование водозабора	Наименование оборудования	$Q_{реал.год}$, тыс.м^3	Время работы час./год	$К_1$	$Q_{ном.}$, м^3/час	$Q_{под.год}$, тыс.м^3
1	2	3	4	5	6	7
в/г № 54, г. Тула Насосная - 2	ЭЦВ 8-25-110	54,445	2216,04	1	25	55,401
	ЭЦВ 10-65-100	64,576	1008,185	1	65	65,532
Всего в/г № 54		**119,021**				**120,933**
в/г. 55 п. Рождественский Насосная - 2	ЭЦВ 8-16-100	48,910	3129,313	1	16	50,069
	ЭЦВ 8-25-125	39,821	1639,2	1	25	40,980
Всего в/г № 55		**88,731**				**91,049**
в/г № 70 п. Рождественский Насосная - 1	ЦНС 38/110	**4,782**	8760	0,0263	38	**5,477**
в/г № 77 п. Рождественский Насосная - 2	ЭЦВ 6-16-90	**8,951**	1294,75	1	16	**9,782**
Всего		**221,485**				**227,241**

Расчёт расхода электроэнергии.

Загрузка электродвигателей артезианских насосов принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,9, сетевых насосов станций 2-го подъема – в зависимости от объема перекачиваемой воды.

Время работы насосов расчетное.

Расчет расхода электроэнергии представлен в таблице:

Наименование водозабора	Наименование оборудования	Время работы час./год	$К_2$	Мощ-ность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	4	5	6	7
в/г № 54, г. Тула Насосная - 2	ЭЦВ 8-25-110	2216,04	0,9	11	21,94
	ЭЦВ 10-65-100	1008,185	0,9	32	29,04
Насосная - 1	К 100-65-200	8760	0,14	30	36,79
	Дренаж К 8/18	1095	0,9	1,5	1,48
Всего в/г № 54					**89,25**
в/г №55 п. Рождественский Насосная - 2	ЭЦВ 8-16-100	3129,313	0,9	7,5	21,12
	ЭЦВ 8-25-100	1639,2	0,9	11	16,23
Насосная - 1	КМ 80-50-200	8760	0,2079	15	27,32
	Д 200-90	24	0,5	90	1,08
Всего в/г № 55					**65,75**
в/г № 70 п. Рождественский, ст. Тесницкая	ЦНС 38/110	8760	0,016	22	3,85
Всего в/г № 70					**3,85**
в/г № 77 п. Рождественский Насосная - 2	ЭЦВ 6-16-90	978,2	0,9	6	5,28
Насосная - 1	К 100-65-200 А	8760	0,0124	18	1,96
Всего в/г № 77					**7,24**
Итого силовая ЭЭ					**166,53**
Итого вспомогательная ЭЭ (5% от силовой)					**8,33**
ИТОГО					**174,86**

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – 174,86 тыс. кВт-ч.

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021г. – 308,17 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. предприятием не учтен коэффициент загрузки сетевых насосов на насосных станциях П подъема.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – 174,86 тыс. кВт-ч., в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 8,33 тыс. кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$УР_р$ = 174,86 / 227,193 = 0,76965 кВт - ч/$м^3$.

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$УР_р$ = 174,86 / 221,485 = 0,78949 кВт - ч/$м^3$.

Для нормальной работы сетевых насосных агрегатов на насосных станциях II подъема, их необходимо заменить с учётом перекачиваемых объёмов и необходимого напора.

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.
Снижение по статье 1046,71 тыс. руб.;
1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 8 чел. и средней зарплаты в размере 17540,00 руб. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 3164,26 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 411,67 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы» :

2.1 «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»: исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 18,69 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 4 чел. и средней зарплаты в размере 18450,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 504,51 тыс. руб.;

3. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,2 чел. и средней зарплаты в размере 34460,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 680,12 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 143,37 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 10,89 тыс. руб.;

7.7 «прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 414,80 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 5968,66 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17540,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –27,89 (рост 3,49%);
2023 год –28,87 (рост 3,51%);
2024 год –29,90 (рост 3,57 %);
2025 год –30,99 (рост 3,65 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на услугу водоснабжения
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
на период 2021-2025 гг.
методом долгосрочной индексации.

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**4261,69 тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов (%)**				
	2021год	**2022год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**				
		Уровень потерь воды (%)			**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2021 год	**2,51**			**0,76965**
	2022 год	**2,51**			**0,76965**
	2023 год	**2,51**			**0,76965**
	2024 год	**2,51**			**0,76965**
	2025 год	**2,51**			**0,76965**

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год	
			предложение экспертной группы	предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	Производственные расходы	тыс. руб.	3800,14	8804,44	4181,81
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1469,30	2561,78	1515,07
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1469,30	2561,78	1515,07
	кол-во	*тыс.кВтч*	*178,20*	*308,17*	*174,86*
	тариф	*руб.*	*8,245230*	*8,312879*	*8,664480*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	2330,84	5356,39	2192,13
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1790,20	4113,97	1683,67
	кол-во	*чел.*	*8,00*	*18,00*	*8,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*18,65*	*19,05*	*17,54*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	540,64	1242,42	508,47
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	834,78	423,11
	расходы на оплату труда	тыс. руб.	0,00	324,97	324,97
	кол-во	*чел.*	*0,00*	*1,30*	*1,30*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*0,00*	*20,83*	*20,83*
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	98,14	98,14
	прочие расходы		0,00	313,52	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	51,49	51,49
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		0,00	51,49	51,49

2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1690,89	2010,46	1487,26
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	482,31	352,79	334,10
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1208,58	1657,67	1153,16
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	928,25	1273,17	885,68
	кол-во	*чел.*	*4,00*	*5,75*	*4,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*19,34*	*18,45*	*18,45*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	280,33	384,50	267,48
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	931,19	107,70
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.		30,68	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		787,82	107,70
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	605,09	82,72
	кол-во	*чел.*	0,00	1,40	0,20
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	0,00	36,02	34,46
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	182,74	24,98
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	112,69	0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	396,48	617,58	191,89
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	184,20	202,78	191,89
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	212,28	414,80	
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9	Итого НВВ	тыс. руб.	5887,51	12363,66	5968,66
12	Годовой объем	тыс. куб. м	233,142	191,327	221,485
13	Тариф без НДС	руб./куб.м	25,25	64,62	26,95
14	Тариф для населения	руб./куб.м	30,30		32,34
	Рост тарифа	%	103,06		106,73

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоснабжения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**4261,69**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	2666,73
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2192,13
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	508,47
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	423,11
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	51,49
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	51,49
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1487,26
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	107,70

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**191,89**	**220,74**	**253,79**	**292,04**	**335,34**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	191,89	220,74	253,79	292,04	335,34
3.4	Водный налог	тыс. руб.	191,89	220,74	253,79	292,04	335,34

Расчет
тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5887,51**	**5968,66**	**6176,67**	**6394,49**	**6623,27**	**6863,04**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5887,51	5968,66	6176,67	6394,49	6623,27	6863,04
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4021,74	4261,69	4387,84	4517,72	4651,44	4789,12
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1469,30	1515,07	1568,10	1622,98	1679,79	1738,58
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	396,48	191,89	220,74	253,79	292,04	335,34
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5887,51**	**5968,66**	**6176,67**	**6394,49**	**6623,27**	**6863,04**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	25,25	26,95	27,89	28,87	29,90	30,99
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	30,30	32,34	33,47	34,64	35,88	37,19
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	233,142	221,485	221,485	221,485	221,485	221,485
6	Темп роста тарифа	%		6,73%	3,49%	3,51%	3,57%	3,65%

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России выразило согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.92. Об установлении тарифов на транспортировку воды для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации начало оказывать услугу по транспортировке воды прочим потребителям (АО «Тулагорводоканал») с марта 2017 года.

На обслуживании ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление" находятся сети, общей протяженностью 5,12 км *(*в/г № 68 – 2,694 км, в/г № 44 - 2,426 км*)* и сооружения системы транспортировки воды в/г № 68, в/г № 44- г. Тула.

Краткая характеристика системы транспортировки воды.

Военный городок – 68, г. Тула, западнее Александровского парка

Вода из городского водопровода подается в резервуары запаса воды (2 шт.), объемом 500 м^3 каждый, из которых насосами, установленными в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водопроводную сеть.
Прибор учета воды установлен на выходе из резервуаров запаса воды.

Военный городок – 44, г. Тула, район п. Хомяково

Вода из городского водопровода насосами, установленными в водопроводной насосной станции 2 подъема, подается в водопроводную сеть.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку воды в размере 29 руб. 74 коп. за 1 куб. м без НДС.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Факт 2019 г.
1. Доходы	96456345,42

2. Расходы	99071702,74
3. Чистый операционный результат	-2615760,95

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема реализации услуги.

Экспертной группой принят объем по транспортировке воды в размере 253,030 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 9 руб. 56 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 9,38%

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

9. «Производственные расходы»:

1.2.1 «электроэнергия»:

Объем транспортировки воды.

Предприятие предоставляет услугу транспортировки воды с марта 2017г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем транспортировки воды в количестве - 195,513 тыс. $м^3$.

На 2020 г. долгосрочного периода регулирования 2017 – 2020г.г. объем транспортировки воды утвержден в количестве - 266,348 тыс. $м^3$.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(266,348 – 195,513) / 266,348 * 100= **26,59 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 266,348 * 0,95 = 253,03 тыс. $м^3$,

*(*в/г № 68 – 239,913 тыс. $м^3$, в/г № 44 - 13,117 тыс. $м^3$*).*

В расчет тарифа принимается плановый объем транспортировки воды по расчетам предприятия - **253,03 тыс. $м^3$.**

Расход электроэнергии.

Для расчета расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей сетевых агрегатов в зависимости от загрузки насосов по подаче воды. Время работы насосов расчетное.

Расчёт расхода электроэнергии выполняется по формуле:

$ЭЭ = N \times K_2 \times T \times 10^{-3}$

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице.

	Наименование оборудования	Время работы,	Объем перекаченной воды, тыс. $м^3$	K_2	Мощ-ность, кВт	Годовой расход эл.эн.,

		час./год				тыс.кВт-ч
в/г № 68, г. Тула	К 100-65-200а	8760	239,913	0,3	18,5	49,32
	К 8/18 дренаж	1095		1,0	1,5	1,31
Всего в/г № 68						**50,63**
в/г № 44, г. Тула	Насос К 45/30	8760	13,117	0,0334	7,5	2,19
	Насос ВКС 5/24					
Всего в/г № 44						**2,19**
Итого, эл.эн. силовая						**52,82**
Итого, эл.эн. вспомог.						**2,64**
Итого, эл.эн. общая						**55,46**

Расход общей электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – 55,46 тыс. кВт-ч.

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021г.– 215,5 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. предприятием не учтен коэффициент загрузки сетевых насосов на насосных станциях П подъема.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход электрической энергии на транспортировку воды по расчёту Экспертизы – **55,46 тыс. кВт-ч,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии - **2,64 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на транспортировку воды составляет:

$УР_{тр}$ = 55,46 / 253,03 = 0,21918

Для нормальной работы сетевых насосных агрегатов, их необходимо заменить с учётом перекачиваемых объёмов и необходимого напора.

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 1302,38 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 4 чел. и средней зарплаты в размере 17040,00 руб. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 422,76 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы»:

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 0,25 чел. и средней зарплаты в размере 20740,00 руб. Численность цехового персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России

от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

«прочие расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 105,58 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы» :

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы»- ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 2 чел. и средней зарплаты в размере 18850,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 8,99 тыс. руб.;

3. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,2 чел. и средней зарплаты в размере 34460,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 1451,46 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 115,51 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 2418,87 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17040,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на транспортировку воды определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –9,85 (рост 3,03%);
2023 год –10,16 (рост 3,15%);
2024 год –10,47 (рост 3,05 %);
2025 год –10,79 (рост 3,06 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на транспортировку воды
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

на период 2021-2025 гг.
методом долгосрочной индексации.

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**1937,67 тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов (%)**				
	2021год	**2022год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**				
		Уровень потерь воды (%)		**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2021 год	**-**		**0,21918**	
	2022 год	**-**		**0,21918**	
	2023 год	**-**		**0,21918**	
	2024 год	**-**		**0,21918**	
	2025 год	**-**		**0,21918**	

Расчет тарифа на транспортировку воды, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год	
			предложение экспертной группы	предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1702,98	3458,07	1627,35
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	438,25	1783,59	481,21
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	438,25	1783,59	481,21
	кол-во	*тыс.кВтч*	*53,18*	*215,50*	*55,46*
	тариф	*руб.*	*8,240880*	*8,276520*	*8,676623*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1168,29	1487,89	1065,13
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	897,31	1142,77	818,07
	кол-во	*чел.*	*4,00*	*5,00*	*4,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*18,69*	*19,05*	*17,04*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	270,99	345,12	247,06
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	96,44	186,59	81,01
	расходы на оплату труда		74,07	62,22	62,22
	кол-во	*чел.*	*0,30*	*0,25*	*0,25*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*20,58*	*20,74*	*20,74*
	отчисления на социальные нужды		*22,37*	*18,79*	*18,79*
	прочие расходы		*0,00*	*86,80*	*0,00*

1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	626,16	692,82	683,83
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	21,87	94,73	94,73
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	604,29	598,09	589,10
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	464,12	459,37	452,46
	кол-во	*чел.*	*2,00*	*2,00*	*2,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*19,34*	*19,14*	*18,85*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	140,17	138,73	136,64
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	1674,67	107,70
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	5,12	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	1559,16	107,70
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	1197,51	82,72
	кол-во	*чел.*	*0,00*	*2,78*	*0,20*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*0,00*	*35,92*	*34,46*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	361,65	24,98
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	110,39	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9	Итого НВВ	тыс. руб.	2329,15	5825,56	2418,87
10	Годовой объем	тыс. куб. м	266,348	195,913	253,030
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	8,74	29,74	9,56
14	Тариф с НДС	руб./куб.м	10,49		11,47
	Рост тарифа	%	102,46		109,38

Базовый уровень операционных расходов на транспортировку воды, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**1937,67**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1146,14
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1065,13
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	247,06
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	81,01
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	0,00
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	683,83
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	107,70

Расчет

тарифов на транспортировку воды, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2329,14**	**2418,87**	**2493,08**	**2569,56**	**2648,40**	**2729,68**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2329,14	2418,87	2493,08	2569,56	2648,40	2729,68
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1890,89	1937,67	1995,03	2054,08	2114,88	2177,48
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	438,25	481,21	498,05	515,48	533,53	552,20
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2329,14**	**2418,87**	**2493,08**	**2569,56**	**2648,40**	**2729,68**
4	Тариф на транспортировку воды без НДС	руб. куб. м	8,74	9,56	9,85	10,16	10,47	10,79
	Тариф на транспортировку воды с НДС	руб. куб. м	10,49	11,47	11,82	12,19	12,56	12,95
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	266,348	253,03	253,03	253,03	253,03	253,03
6	Темп роста тарифа	%		9,38%	3,03%	3,15%	3,05%	3,06%

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России выразило согласие с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.93. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021 – 2025 гг.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации начало оказывать услугу по транспортировке сточных вод прочим потребителям (АО «Тулагорводоканал») с марта 2017 года.

На обслуживании филиал ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по ЗВО находятся сети, общей протяженностью 7,74 км, и сооружения системы транспортировки стоков, расположенные в в/г № 54 - г. Тула.

Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод.

В/г № 54, на территории Клоковского аэродрома: стоки самотеком поступают на КНС, перекачные насосы подают стоки в сети АО «Тулагорводоканал.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 16 руб. 84 коп. за 1 куб. м без НДС.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Факт 2019 г.
1. Доходы	96456345,42
2. Расходы	99071702,74
3. Чистый операционный результат	-2615760,95

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема реализации услуги.

Экспертной группой принят объем по транспортировке сточных вод в размере 157,170 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 9 руб. 98 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 9,31%.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

10. «Производственные расходы»:

10.2.1«электроэнергия»:

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза».

Объем транспортировки стоков.

Предприятие предоставляет услугу транспортировки сточных вод с апреля 2017г.

Предприятием на 2021 г. заявлен объем транспортировки сточных вод в количестве - 157,17 тыс. $м^3$.

На 2020 г. долгосрочного периода регулирования 2017 – 2020г.г. объем транспортировки сточных вод утвержден в количестве - 156,195 тыс. $м^3$.

Увеличение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(157,17 – 156,195) / 157,17 * 100= **0,62 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

В расчет тарифа принимается плановый объем транспортировки стоков по расчетам предприятия - **157,17 тыс. $м^3$.**

Расход электроэнергии.

Расчет расхода электроэнергии производится от годового объема пропуска стоков канализационными насосными станциями.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times K_1}$$, час/год., где

$Q_{ст.}$ – годовой объем пропуска стоков на КНС, $м^3$/год, по данным предприятия;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, $м^3$/час;

$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:

ЭЭ = $N_{ном} \times К_2 \times Т \times 10^{-3}$, тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса

$К_2$ – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Расчет расхода электроэнергии приведен в таблице:

	Наименование оборудования	$Q_{ном.}$	$К_1$	Объем пропуска стоков, тыс. $м^3$/год	Время работы, час./год	$К_2$	Мощ-ность, кВт	Расход эл. энергии, тыс.кВт-ч/год
КНС в/г. 54	СМ 100-65-200б/2	80	0,9	157,17	2182,92	0,7	18,5	28,27
	ГНОМ 10-10	10	0,9		365	0,7	1,1	0,28
Силовая								**28,55**
Вспомог.								**1,43**
Итого								**29,98**

Расход электроэнергии по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – 29,98 тыс. кВт-ч.

Заявленный предприятием плановый расход электроэнергии на 2021г. – 24,704 тыс. кВт-ч. не может быть принят, т.к. предприятием не верно взято время работы насосного оборудования.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **29,98 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии:

УР = 29,98 / 157,17 = 0,19 кВт-ч/$м^3$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Увеличение по статье 52,40 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы»- ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 3 чел. и средней зарплаты в размере 19050,00 руб. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 297,57 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы»

«расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала (мастер участка), в том числе налоги и сборы»- ФОТ цехового персонала рассчитан в

соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,17 чел. и средней зарплаты в размере 21140,00 руб. Численность цехового персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

«прочие расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 96,49 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы»:

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы»- ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 0,5 чел. и средней зарплаты в размере 18370,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 143,55 тыс. руб.;

3. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности в количестве 0,05 чел. и средней зарплаты в размере 34460,00 руб. Численность административно-управленческого персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 506,60 тыс. руб.;

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, 3.7 «прочие административные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статьям 87,03 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 1568,42 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 19050,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –10,28 (рост 3,01%);
2023 год –10,60 (рост 3,11%);
2024 год –10,92 (рост 3,02 %);
2025 год –11,25 (рост 3,02 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

на транспортировку сточных вод
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
на период 2021-2025 гг.
методом долгосрочной индексации.

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**1308,98 тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов (%)**				
	2021год	**2022год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**1%**	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**				
		Уровень потерь воды (%)			**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**
	2021 год	**-**			**0,19**
	2022 год	**-**			**0,19**
	2023 год	**-**			**0,19**
	2024 год	**-**			**0,19**
	2025 год	**-**			**0,19**

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод , оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

	Наименование	**Единица измерения**	2020 год	2021 год	
			предложение экспертной группы	предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	Производственные расходы	тыс. руб.	975,39	1549,98	1208,32
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	60,27	207,03	259,43
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	60,27	207,03	259,43
	кол-во	*тыс.кВтч*	*7,31*	*24,70*	*29,98*
	тариф	*руб.*	*8,244870*	*8,380263*	*8,653568*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	876,23	1190,31	892,74
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	672,99	914,22	685,67
	кол-во	*чел.*	*3,00*	*4,00*	*3,00*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*18,69*	*19,05*	*19,05*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	203,24	276,09	207,07
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	38,89	152,64	56,15

	расходы на оплату труда	тыс. руб.		76,11	43,13
	кол-во	*чел.*		*0,30*	*0,17*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*		*21,14*	*21,14*
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		22,99	13,02
	прочие расходы	тыс. руб.	38,89	53,55	
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	451,13	479,41	335,86
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	300,07	192,32	192,32
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	151,07	287,09	143,54
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	116,03	220,50	110,25
	кол-во	*чел.*	*0,50*	*1,00*	*0,50*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*19,34*	*18,37*	*18,37*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	35,04	66,59	33,29
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	617,86	24,23
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	1,51	0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	530,83	24,23
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	407,70	18,61
	кол-во	*чел.*	*0,00*	*0,94*	*0,05*
	ср.з/плата	*тыс.руб.*	*0,00*	*35,98*	*34,46*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	123,13	5,62
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	85,52	0,00

4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
5	Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
9	Итого НВВ	тыс. руб.	1426,52	2647,25	1568,42
10	Годовой объем	тыс. куб. м	156,195	157,170	157,170
11	Тариф	руб./куб.м	9,13	16,84	9,98
14	Тариф для населения	руб./куб.м	10,96		11,98
	Рост тарифа	%	102,13		109,31

Базовый уровень операционных расходов на транспортировку сточных вод, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**1308,98**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	948,89
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	892,74
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	207,07
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	56,15
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	335,86
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	24,23

Расчет

тарифов на транспортировку сточных вод, оказываемую ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1426,52**	**1568,42**	**1616,24**	**1665,53**	**1716,33**	**1768,68**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1426,52	1568,42	1616,24	1665,53	1716,33	1768,68

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1366,25	1308,98	1347,73	1387,62	1428,69	1470,98
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,00%		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	60,27	259,43	268,51	277,91	287,63	297,70
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1426,52**	**1568,42**	**1616,24**	**1665,53**	**1716,33**	**1768,68**
4	Тариф на транспортировку воды без НДС	руб. куб. м	9,13	9,98	10,28	10,60	10,92	11,25
	Тариф на транспортировку воды с НДС	руб. куб. м	10,96	11,98	12,34	12,72	13,10	13,50
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	156,195	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17
6	Темп роста тарифа	%		9,31%	3,01%	3,11%	3,02%	3,02%

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России выразило согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.94. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Промышленное водообеспечение» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Промышленное водообеспечение» на 2021 год.

ООО "Промышленное водообеспечение" оказывает услугу водоснабжения прочим потребителям в МО Узловский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации:

ООО «Промышленное водообеспечение».

Основной вид деятельности: 36.00 Забор, очистка и распределение воды.

Юридический адрес: 301602, Тульская обл., Узловский район, г. Узловая, ул. Фрунзе, д. 2А.

Почтовый адрес: 301602, Тульская обл., Узловский район, г. Узловая, ул. Фрунзе, д. 2А.

ИНН/КПП 7117030987/711701001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2022 годы (постановление комитета от 07.11.2019 года № 36/5).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27.12.2019 года № 49/2 для ООО "Промышленное водообеспечение" были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Для водоснабжения потребителей территории индустриального парка «Узловая» и Особой Экономической зоны в 2017 – 2018г.г. был построен Новолюбовский водозабор 2 с суммарным водопотреблением 10 000 куб. м/сутки.

Водозабор состоит из 12-ти артезианских скважин, расположенных на Северном и Южном участках. На Северном участке пробурено 10 скважин, на Южном - 2. Все скважины оборудованы зонами санитарной охраны строгого режима с ограждением, павильонами, автоматикой освещением, отоплением, погружными насосами типа ЭЦВ. На Южном участке расположена насосная станция 2-го подъема, оборудованная освещением, отоплением с установленными четырьмя насосами типа Д 250-125, двумя насосами 1Д500-63б для подачи воды на станцию обезжелезивания. Для очистки воды построена станция «Аэромаг» производительностью 10 000 куб. м/сутки, оборудованная освещением, отоплением. На территории насосной станции расположены два резервуара чистой воды объемом 2х3000 $м^3$, резервуары-усреднители 2х250 $м^3$. Построена трансформаторная подстанция. Также имеется установка для обеззараживания воды Аэролайф-гидро. Проложена линия электропередачи протяженностью 1,2 км от фидера ТП 30-59.

В связи с большой протяженностью водовода и потерями давления по трассе, на территории индустриального парка смонтирована насосная станция подкачки с установленными 9-ю сетевыми насосами (типа Д200-90 (2 рабочих+1резервный), типа 1К100-65-200 (4 рабочих+2резервных)), тремя расходомерами ВЗЛЕТ, имеются два резервуара чистой воды объемом по 500 $м^3$. Построена трансформаторная подстанция.

Все насосные станции и артезианские скважины оборудованы автоматикой и диспетчеризацией.

Протяженность магистрального водовода от Южного участка до ООО «Агрогриб» 2х15017п.м. в двухтрубном исполнении (Д355мм - 10 573п.м. х 2, Д250мм - 2 674п.м. х 2, Д160мм - 1 770п.м. х 2). Материал труб – пэ.

Протяженность сборных водоводов от артезианских скважин 4677,1п.м. (Д110мм – 780,7п.м., Д225мм – 516,9п.м., Д250мм – 539,6п.м., Д315мм – 1212,9п.м., Д355мм – 1627п.м.). Материал труб – пэ.

На территории насосной станции 2-го подъема проложены технологические трубопроводы протяженностью 1634,3 п.м. различного диаметра и материала.

Водозабор начал подавать воду предприятиям на территории индустриального парка «Узловая» и Особой Экономической зоны в начале 2018г.

Учет потребления воды предприятиями осуществляется по приборам учёта воды, а также по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Реализация воды.

Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды потребителям в объеме 210,0 тыс. $м^3$.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 г.г. объем реализации воды утвержден – 303,73 тыс. $м^3$.

Уменьшение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(303,73 – 210,0) / 303,73 * 100= **30,86 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (изменения) планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 303,73 * 0,95 = 288,54 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа на 2021 г. принимается объем реализации воды **– 288,54 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2020 – 2022 г.г. в размере 2,1457 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 288,54 / (1 - 0,021457) – 288,54 = **6,33 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **6,33 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 288,54 + 6,33 = **294,87 тыс.$м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 55,69 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **55,69 тыс.$м^3$.**

Подъём воды.

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 288,54 + 55,69 + 6,33 = **350,56 тыс.$м^3$.**

Расчёт расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2020 – 2022 г.г. – 1,57826 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 294,87 × 1,57826 = **465,38 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **465,38 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение насосных станций, ремонтные работы) – 54,43 тыс. кВт-ч.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,5;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- аренда имущества рассчитана согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 15277,4 тыс. руб., вместо установленной 15883,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 52 руб. 95 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 4,15 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Промышленное водообеспечение"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(2 полугодие)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2047,8**	**2102,6**	**1871,7**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	470,4	525,2	361,1
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	142,8	148,1	0,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	327,6	377,1	361,1

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1577,0	1577,0	1510,2
11	Реагенты	тыс. руб.	0,4	0,4	0,4

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Промышленное водообеспечение", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			(2 полугодие)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15443,0**	**15883,2**	**15277,4**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	14872,0	15291,0	15277,4
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	10112,4	10381,7	10371,6
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,0%	3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2711,8	2806,7	3034,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2047,8	2102,6	1871,7
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	571,0	592,2	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15443,0**	**15883,2**	**15277,4**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	50,84	52,29	52,95
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	61,01	62,75	63,54
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	303,73	303,73	288,54
6	Темп роста тарифа	%	2,54%	2,85%	4,15%

ООО «Промышленное водообеспечение» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Промышленное водообеспечение», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.95. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью "Щекинская ГРЭС".

Основной вид деятельности: 35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции.

Юридический адрес: 301205, Тульская область, Щёкинский р-он, г. Советск, ул. Энергетиков, д.1-Г.

Почтовый адрес: 301205, Тульская область, Щёкинский р-он, г. Советск, ул. Энергетиков, д.1-Г.

ИНН/КПП: 7118506482/711801001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Щекинская ГРЭС» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1189549,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1118561,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+5624,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Щекинская ГРЭС» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию

и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО "Щёкинская ГРЭС" оказывает услугу водоснабжения питьевой водой с марта 2014г.

Источником водоснабжения служит скважина. Вода используется на хозяйственные и производственные нужды предприятия, а также водоснабжения других потребителей (ООО «ЭсСиЭй», ООО «ТК-Советск»).

На обслуживании ООО "Щёкинская ГРЭС" находятся сети общей протяженностью 1,8 км и сооружения системы водоснабжения, в них входят: 1 артезианская скважина, резервуар чистой воды, насосная станция 2 подъема.

Вода из артезианской скважины поступает в резервуар чистой воды, из которого сетевыми насосами станции 2 подъема подаются потребителям (ООО «ЭсСиЭй», ООО «ТК-Советск») и на собственные нужды ГРЭС.

Учет воды.

Приборный учет осуществляется: по подъему воды - на скважине (счетчик арт.воды WPD 65/50DN 65); отпуску воды на ООО «ЭсСиЭй» (счетчик ВМХ-50) и ООО «ТК-Советск» (счетчик РС40-22-В-Ф).

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Реализация воды.

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения питьевой водой с марта 2014г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 46,60 тыс. $м^3$.

Фактический объем воды за 2019 год составляет 36,25 тыс.$м^3$. Объем отпущенной потребителям воды фиксируется водосчетчиками.

Снижение объёма питьевой (артезианской) воды связано с сокращением объёма реализации потребителю ООО «ЭсСиЭй Хайджин Продактс Раша», а также со снижением собственного потребления.

В расчет тарифа принимается объем реализации воды по данным предприятия - **46,60 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери.

Расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствует.

Объем утечек и неучтенных расходов по предложению предприятия составляет 1,19 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,6%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{46,60}{(1-0,016)} - 46,60 = \mathbf{0,758\ тыс.м^3}$$

В расчёт тарифа принимается объём потерь воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **0,758** тыс. м^3.

Отпуск воды в сеть.

Расчет отпуска воды производится исходя из плановой реализации воды по каждому предприятию.

Расчет производится по формулам:

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 46,60 + 0,758 =$ **47,358 тыс. м^3.**

Подъём воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 46,60 + 0 + 0,758 =$ **47,358 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

Фактический расход электроэнергии по данным предприятия за 2019г. составляет – 76,88 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,923кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 47,358× 0,923 = **43,71 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **43,71 тыс. кВт-ч,** в том числе вспомогательная – 3,97 тыс.кВт-ч.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 17,1 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2497,7 тыс. руб., вместо установленной 2539,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 53 руб. 60 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 8,17 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжени, оказываемую ООО "Щекинская ГРЭС"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**285,6**	**299,6**	**289,5**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	41,5	55,5	45,4
3.4	Водный налог	тыс. руб.	41,5	55,5	45,4
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	244,1	244,1	244,1

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Щекинская ГРЭС", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2409,7**	**2432,1**	**2539,2**	**2497,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2393,7	2415,7	2522,0	2480,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1953,0	1991,5	2058,4	2042,6
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	154,6	138,6	164,0	148,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	286,1	285,6	299,6	289,5
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	16,0	16,5	17,2	17,1
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2409,7**	**2432,1**	**2539,2**	**2497,7**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	41,83	49,55	44,08	53,60
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	50,20	59,46	52,90	64,32
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	57,61	49,08	57,61	46,60
6	Темп роста тарифа	%		18,46%		8,17%

ООО «Щекинская ГРЭС» выразило согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.96. Об установлении тарифов на техническую воду для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью "Щекинская ГРЭС".

Основной вид деятельности: 35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции.

Юридический адрес: 301205, Тульская область, Щёкинский р-он, г. Советск, ул. Энергетиков, д.1-Г.

Почтовый адрес: 301205, Тульская область, Щёкинский р-он, г. Советск, ул. Энергетиков, д.1-Г.

ИНН/КПП: 7118506482/711801001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Щекинская ГРЭС» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1189549,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1118561,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+5624,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Щекинская ГРЭС» были утверждены тарифы на техническую воду на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и

(или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО "Щёкинская ГРЭС" оказывает услугу водоснабжения технической водой с марта 2014г.

Вода используется для:

- технологических нужд и восполнения безвозвратных потерь в системе оборотного водоснабжения ООО «Щекинская ГРЭС»;
- водоснабжения филиала «Первомайская ТЭЦ» ОАО «Щекиноазот», филиала ООО «ЭсСиЭй»;
- горячего водоснабжения и восполнения потерь в системе теплоснабжения г. Советска;
- хозяйственно-бытовых нужд.

На обслуживании ООО "Щёкинская ГРЭС" находятся сети общей протяженностью 2,9 км и сооружения системы водоснабжения, в них входят 3 насосных станции 1 подъема.

Из водозаборных сооружений насосы подают воду непосредственно на ООО "Щёкинская ГРЭС" и сетевыми насосами соответствующих станций подается потребителям (ООО «ЭсСиЭй», Первомайская ТЭЦ).

Береговая насосная станция №1 сооружена для обеспечения потребности 1,2 очередей ГРЭС в охлажденной воде.

В БНС№1 установлены 2 скважинных насоса марки SP215-3Rp6, производительностью по 215 $м^3$/час.

В настоящее время БНС№1 используется для обеспечения водой ООО «ЭсСиЭй».

Береговая насосная станция №2 сооружена для обеспечения потребности 3,4 очередей ГРЭС в охлажденной воде.

Станция оборудована 2-мя насосами типа 20Д-6 по 1450м^3/ч и насосом 2000Д-600 по 2000м^3/ч.

В настоящее время БНС №2 используется для водоснабжения технической водой филиала «Первомайская ТЭЦ» ОАО «Щекиноазот».

Береговая насосная станция №3 предназначена для циркуляционного водоснабжения двух турбоагрегатов К-200-300, для технических, производственных, хозяйственно-бытовых нужд ООО «Щекинская ГРЭС», а также забора воды для горячего водоснабжения и восполнения потерь в системе теплоснабжения г.Советск.

В насосной установлены насосы НТВ №№11,12 тип- 1Д630-125. Постоянно в работе находится один насос.

Учет количества забранной воды БНС №1 для технологических нужд ООО «ЭсСиЭй» осуществляется измерительным комплексом расхода технической воды ИТ №№1,2.

Учет количества забранной воды БНС №2 для технологических нужд филиала «Первомайская ТЭЦ» ОАО «Щекиноазот» осуществляется расходомерами электромагнитными «Сигма-11».

Учет количества забранной воды БНС №3 для технологических, производственных и хозяйственно-бытовых нужд ООО «Щекинская ГРЭС», для горячего водоснабжения и восполнения потерь в системе теплоснабжения г. Советск осуществляется расходомерами ультразвуковыми «Акрон-01».

Расход электроэнергии определяется по электросчетчикам.

Реализация воды.

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения технической (речной) водой с марта 2014г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – **9855,46 тыс. м^3,** в том числе:

Сторонним потребителям – 7600тыс. м^3 (ОАО «Щекиноазот» - 6300 тыс.м^3; ООО «ЭсСиЭй Хайджин Продактс Раша»- 1300тыс.м^3).

Фактическая реализация воды за 2019 г. по данным предприятия составила **10476,7 тыс. м^3:**

- Внутреннее потребление воды на технологические и хозяйственные нужды – 694,2тыс.м^3;
- В систему водоподготовки – 681,7тыс.м;
- Сторонним потребителям – 9100,9тыс.м^3 (ОАО «Щекиноазот» - 7768,9 тыс.м^3, ООО «ЭсСиЭй Хайджин Продактс Раша»- 1332,0тыс.м^3).

Объем отпущенной потребителям воды фиксируется водосчетчиками.

В расчет тарифа принимается объем реализации технической воды по данным предприятия - **9855,46 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери.

Расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствует.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **3,4%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{9855,46}{(1-0,034)} - 9855,46 = \textbf{346,88 тыс.м}^3$$

В расчёт тарифа принимается объём потерь воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **346,88** тыс. м^3.

Отпуск воды в сеть.

Расчет производится по формулам:
Отпуск воды:
$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;
$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 9855,46 + 346,88 = **10202,34 тыс. м^3.**

Подъём воды.

Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 9855,46 + 0+ 346,88 = **10202,34 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

Фактический расход электроэнергии по данным предприятия за 2019г. составляет – 6370,55 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,567кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 10202,34× 0,567 = **5784,73 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **5784,73 тыс. кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 %связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - расходы перераспределены между услугами, оказываемыми предприятием;

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 68,4 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 49114,1 тыс. руб., вместо установленной 44910,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на техническую воду на 2021 год в размере 4 руб. 98 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 5,51 %.

Неподконтрольные расходы на техническую воду , реализуемую ООО "Щекинская ГРЭС"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**11652,1**	**12391,9**	**13049,7**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	3189,1	3157,7	3167,9
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	6396,2	7167,4	7815,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	6396,2	7167,4	7815,0
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	2066,8	2066,8	2066,8

Корректировка
тарифа на техническую воду, реализуемую ООО "Щекинская ГРЭС", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**41395,2**	**43864,9**	**44910,4**	**49114,1**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	41323,7	43791,5	44834,1	49038,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	15252,9	15553,4	16076,0	15952,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15426,7	16586,0	16366,2	20036,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	10644,1	11652,1	12391,9	13049,7
1.2	Амортизация	тыс. руб.	7,4	7,4	7,4	7,4
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	64,1	66,0	68,9	68,4
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**41395,2**	**43864,9**	**44910,4**	**49114,1**
4	Тариф на техническую воду без НДС	руб. куб. м	4,58	4,72	4,97	4,98
	Тариф на техническую воду с НДС	руб. куб. м	5,50	5,66	5,96	5,98
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	9044,79	9291,35	9044,79	9855,46
6	Темп роста тарифа	%		3,06%		5,51%

ООО «Щекинская ГРЭС» выразило согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.97. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство».

Основной вид деятельности: 40.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический адрес*:* ул. Советская, д.1 в, пос. Лазарево, Щекинский р-н, Тульская область,301220

Почтовый адрес: ул. Советская, д.1 в, пос. Лазарево, Щекинский р-н, Тульская область,301220

ИНН/КПП 7118502914/711801001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Лазаревское ПЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	36826,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	42178,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-4564,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Лазаревское ПЖКХ» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении

тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Лазаревское ПЖКХ» оказывает услугу водоснабжения более 5 лет.

На обслуживании АО «Лазаревское ПЖКХ» находятся сети общей протяженностью 28,8 км и сооружения системы водоснабжения. В собственности организации находятся пять водозаборов и девять водозаборных скважин.

Водозабор №1

Место расположения: северная часть пос. Лазарево.

Оснащенность водозабора: состоит из 2-х скважин № 1/8648 и №2, расположенных на одной площадке в 50м друг от друга.

- Скважина №1/8648 является рабочей, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.
- Скважина №2 является рабочей, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.

В состав водозабора также входит насосная станция второго подъема и резервуар чистой воды объемом 250м^3. Из РЧВ насосами К80-50-200 (1раб, 2 рез.) вода подается в разводящую сеть пос.Лазарево.

Водозабор №2

Место расположения: жилая часть пос. Лазарево.

Оснащенность водозабора: состоит из двух скважин №3 и №4.

- Скважина №3 – расположена в центральной части пос. Лазарево и является законсервированной.
- Скважина №4 – расположена в восточной части пос. Лазарево по ул. Ленина, является рабочей, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.

Из артезианской скважины вода поступает в поселковую сеть, минуя башню, т.к. установлен ЧРП.

Водозабор №3

Место расположения: на западной окраине с. Лапотково.

Оснащенность водозабора: состоит из двух скважин №5 и №9, расположенных на одной площадке в 10м друг от друга.

- Скважина №5 является рабочей, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.
- Скважина №9 является резервной.

Из артезианской скважины вода поступает в поселковую сеть, минуя башню, т.к. установлен ЧРП.

Водозабор №4

Место расположения: пос. Центральный

Оснащенность водозабора: состоит из двух скважин №6 и №8, расположенных на расстоянии 360м друг от друга.

- Скважина №6 является рабочей, расположена на северо-востоке от жилой застройки, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.
- Скважина №8 законсервирована, находится на восточной окраине жилой зоны, не работает длительное время.

Из артезианской скважины вода поступает в поселковую сеть, минуя башню, т.к. установлен ЧРП.

Водозабор №5

Место положения: с. Карамышево, ул. Школьная.

Оснащенность водозабора: состоит из одной скважины №7.

- Скважина №7 является рабочей, оснащена погружным насосом ЭЦВ 8-25-100.

В состав водозабора входит артезианская скважина №7 , насосная станция второго подъема и резервуар чистой воды объемом 250м^3.

Из РЧВ вода насосами К45/55 (1раб., 2 рез.) подается в разводящую сеть с. Карамышево.

Приборный учет воды по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам и водосчетчикам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Реализация воды.

Плановый объем реализации воды на 2021г по предложению предприятия - **173,6 тыс. м^3.**

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(188,56 – 173,7) / 188,56 х 100= 7,9%.

Такое снижение объема реализации воды ГКУ ТО «Экспертиза» считает необоснованным.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013г. № 1746-э при расчете объема воды, отпускаемой абонентам, на очередной год (2021) используются расчетные объемы отпуска воды за текущий год (2020) и фактические объемы отпуска воды за предшествующие три года.

Расчетный объем отпуска воды на 2020 год по расчету предприятия – **186,8 тыс.м^3**

Фактический объем реализации за 2019 год по данным предприятия – **184,9 тыс.м^3**.

Фактический объем реализации за 1 полугодие 2020 года по данным предприятия составляет – 93,64тыс.м^3.

В пересчете на весь 2020год – 93,64/6х12 = **187,28 тыс.м^3**

Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

ГКУ ТО «Экспертиза» предлагает принять расчетный объем реализации на 2021год:

187,28х0,95 = **177,92 тыс.м^3**

В расчет тарифа на 2021год принимается реализация воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» **177,92 тыс.м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **11 %** от отпуска воды в сеть**.**

Объем утечек и неучтенных потерь по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот}=\frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))}-Q_{реал} = \frac{177,92}{(1-0,11)}-177,92 = \textbf{21,99 тыс.м}^3$$

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 177,92 + 21,99 = **199,91 тыс.м^3**

Подъем воды.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 177,92 +2,12+ 21,99 = **202,03 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,89кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 199,91× 0,89 = **177,92 тыс. кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-земельный, транспортный налоги и налог на имущество рассчитаны согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4227,8 тыс. руб., вместо установленной 4388,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 23 руб. 76 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,37 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**80,3**	**111,8**	**81,8**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	80,3	111,8	81,8
3.4	Водный налог	тыс. руб.	36,7	42,2	40,8
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	43,6	69,6	41,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую АО "Лазаревское ПЖКХ", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4150,2**	**4172,7**	**4388,2**	**4227,8**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4140,3	4162,7	4378,4	4213,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2625,8	2677,5	2767,5	2746,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1413,0	1404,9	1499,1	1385,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	101,5	80,3	111,8	81,8
1.2	Амортизация	тыс. руб.	9,9	9,9	9,9	14,3
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4150,2**	**4172,7**	**4388,2**	**4227,8**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	20,91	22,13	22,11	23,76

	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	25,09	26,56	26,53	28,51
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	198,48	188,56	198,48	177,92
6	Темп роста тарифа	%		5,83%		7,37%

АО «Лазаревское ПЖКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.98. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство».

Основной вид деятельности: 40.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический адрес*:* ул. Советская, д.1 в, пос. Лазарево, Щекинский р-н, Тульская область,301220

Почтовый адрес: ул. Советская, д.1 в, пос. Лазарево, Щекинский р-н, Тульская область,301220

ИНН/КПП 7118502914/711801001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Лазаревское ПЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	36826,0

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	42178,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-4564,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Лазаревское ПЖКХ» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие АО «Лазаревское ПЖКХ» оказывает услугу водоотведения более 5 лет.

На обслуживании АО «Лазаревское ПЖКХ» находятся сети общей протяженностью 17,2 км и сооружения системы водоотведения, в них входят модульные очистные сооружения в п. Лазарево. В п. Карамышево предприятие прекратило оказывать услугу водоотведения с 2018г.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод от жилого фонда пос. Лазарево и от частично канализованного жилого дома №12 по ул. Гагарина пос. Центральный осуществляется на очистные сооружения КОБК-600.

Сброс сточных вод от жилого фонда с. Лапотково и пос. Центральный осуществляется в индивидуальные выгребные ямы.

Очистные сооружения п. Лазарево представляют собой канализационный блочный комплекс КОБК-600, предназначенный для очистки и обеззараживания бытовых сточных вод, поступающих от населенных пунктов, промышленных предприятий и других объектов.

Производительность очистных сооружений – 600м^3/сут.

Технологическая схема состоит из блоков заводского изготовления в полной заводской готовности и комплектации.

После КОБК-600 очищенные сточные воды посредством берегового выпуска сбрасываются в р. Невежа.

Приборный учет по приему стоков отсутствует.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Пропуск стоков.

Предприятием заявлен объем пропуска стоков на 2021г в количестве – 62,5 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков п.Лазарево в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(90,73 – 62,5) / 90,73 х 100= 31,1%.

Такое снижение объема пропуска стоков ГКУ ТО «Экспертиза» считает необоснованным.

В случае, если канализационные выпуски абонента не оборудованы приборами учета сточных вод, объем принятых сточных вод в целях расчета тарифов определяется в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 37, ст. 4696), и в соответствии с объемами, определенными в договорах водоотведения, единых договорах водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с Постановлением Правительства №776, при отсутствии у абонента прибора учета объем отведенных абонентом сточных вод принимается равным объему воды, поданной этому абоненту из всех источников водоснабжения.

Предприятие собирает стоки от жилого фонда пос. Лазарево и от частично канализованного жилого дома №12 по ул. Гагарина пос. Центральный. В п. Карамышево предприятие прекратило оказывать услугу водоотведения в 2018г.

Так как у предприятия отсутствует приборный учет по приему стоков, то планируемый объем стоков на 2021 год определяем по объему реализации воды в п. Лазарево.

Фактическая реализация воды в пос. Лазарево в 2019г по данным предприятия составляет - **105, 74тыс.м^3.**

Фактическая реализация воды в пос. Лазарево за первое полугодие 2020г по данным предприятия - 51,23тыс.м^3. В пересчете на год – 51,23/6х12=**102,46тыс.м^3.**

Пос. Лазарево канализован частично: 116 домов (в том числе 19 многоквартирных) имеют централизованную канализацию и 56 домов – выгребные ямы. То есть, большинство населения обслуживается централизованной системой канализации.

Исходя из вышесказанного, ГКУ ТО «Экспертиза» предлагает принять процент снижения объема пропуска стоков на 2021г в размере 5% от утвержденного на 2020г.

90,73х0,95 = **86,19тыс.м^3**

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков на 2021год по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **86,19 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,28 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 86,19× 1,28 = **110,32 тыс. кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-земельный, транспортный налоги и налог на имущество рассчитаны согласно действующему законодательству;

-расходы на арендную плату включены согласно заключенному договору.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоотведения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3977,4 тыс. руб., вместо установленной 4046,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 46 руб. 15 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,27 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**136,1**	**160,1**	**140,0**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	55,8	82,3	56,8
3.4	Водный налог	тыс. руб.			

3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	55,8	82,3	56,8
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	80,3	77,8	83,2

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую АО "Лазаревское ПЖКХ", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3843,4**	**3903,4**	**4046,0**	**3977,4**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3809,0	3793,5	4011,6	3874,3
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2824,3	2879,9	2976,7	2953,7
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	824,6	777,5	874,8	780,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	160,1	136,1	160,1	140,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	34,4	109,8	34,4	103,1
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3843,4**	**3903,4**	**4046,0**	**3977,4**
4	Тариф на водоотведение без НДС	руб. куб. м	40,24	43,02	42,37	46,15
	Тариф на водоотведение с НДС	руб. куб. м	48,29	51,62	50,84	55,38
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	95,50	90,73	95,50	86,19
6	Темп роста тарифа	%		6,91%		7,27%

АО «Лазаревское ПЖКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для АО «Лазаревское производственное жилищно – коммунальное хозяйство» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.99. Об установлении тарифов на транспортировку воды для ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды для ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: производственное подразделение "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"

Основной вид деятельности: производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанции.

Юридический адрес: ул. Тимирязева, д.99-В, г. Тула,300012

Почтовый адрес: ул. Тимирязева, д.99-В, г. Тула,300012

ИНН/КПП: 6829012680/710702001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 08.10.2015 г. № 36/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Квадра» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**55580675,0**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**49564153,0**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**+1679359,0**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для производственного подразделения "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" были утверждены тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Краткая характеристика системы транспортировки воды.

В систему транспортировки воды Филиал ОАО «КВАДРА» – «Центральная генерация» ПП «Алексинская ТЭЦ» входят сети, по которым МУП «ВКХ» г. Алексина подаёт воду на посёлок энергетиков.

Протяженность водопроводных сетей – 550 метров, Ø 150 мм.

Учет воды и расхода электроэнергии.

Приборный учет воды организован на границах балансовой принадлежности.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Нормативная прибыль в размере 3,0 тыс. руб. в соответствии с «Методическими указаниями» включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 325,0 тыс. руб., вместо установленной 327,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 7 руб. 93 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 2,59 %.

Корректировка

тарифа на транспортировку воды производственным подразделением "Алексинская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра"- "Центральная генерация", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**310,6**	**316,7**	**327,4**	**325,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	307,8	313,9	324,4	321,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	307,8	313,9	324,4	321,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,8	2,9	3,0	3,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**310,6**	**316,7**	**327,4**	**325,0**
4	Тариф на транспортировку воды без НДС	руб. куб. м	7,58	7,73	7,99	7,93
	Тариф на транспортировку воды с НДС	руб. куб. м	9,10	9,28	9,59	9,52
5	Объем	тыс. куб. м	41,00	41,00	41,00	41,00
6	Темп роста тарифа	%		1,98%		2,59%

ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для ПП

«Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.100. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Ясногорский водоканал».
Основной вид деятельности: 41.00.2 Распределение воды.
Юридический адрес: 301030,Тульская область, г.Ясногорск, ул.Гайдара 13.
Почтовый адрес: 301030,Тульская область, г.Ясногорск, ул.Гайдара 13.
ИНН/КПП: 7136027115/713601001.
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019г. № 12/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Ясногорский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	58350,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	90576,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-32841,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Ясногорский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения для потребителей г. Ясногорск на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

МУП «Ясногорский водоканал» обеспечивает водоотведение сточных вод по канализационным сетям (протяжённостью 19,2 км) на очистные сооружения г. Ясногорска.

На территории города расположены 6 канализационных насосных станций, которые обеспечивают подачу сточных вод на головную КНС. С ГКНС стоки по напорному трубопроводу подаются в приёмную камеру очистных сооружений.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия– 103,5;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитана согласно действующему законодательству;

-прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» - налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 295,3 тыс. руб. включена на социальные нужды.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 37131,3 тыс. руб., вместо установленной 37228,6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 35 руб. 85 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 2,72 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" г. Ясногорск

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**481,5**	**496,1**	**154,1**
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение:		102,2	106,0	105,9
1.1	Реагенты	тыс. руб.	102,2	106,0	105,9
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	379,3	390,1	48,2
3.5	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	17,8	17,8	3,9
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	361,5	372,3	44,3

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" г. Ясногорск, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**34943,6**	**36152,2**	**37228,6**	**37131,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34943,6	35867,2	36933,0	36836,1
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	21446,9	22372,9	22968,7	22946,5
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%		3,7%	3,6%

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12322,7	13012,8	13468,2	13735,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1174,0	481,5	496,1	154,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.		285,0	295,5	295,3
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**34943,6**	**36152,2**	**37228,6**	**37131,3**
4	Тариф на водоотведение*	руб. куб. м	33,74	34,90	35,94	35,85
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	1035,76	1035,76	1035,76	1035,76
6	Темп роста тарифа	%		3,44%	2,98%	2,72%

*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения

МУП «Ясногорский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.101. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Ясногорский водоканал» на 2021 – 2024 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Ясногорский водоканал» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Ясногорский водоканал».

Основной вид деятельности: 41.00.2 Распределение воды.

Юридический адрес: 301030,Тульская область, г.Ясногорск, ул.Гайдара 13.

Почтовый адрес: 301030,Тульская область, г.Ясногорск, ул.Гайдара 13.

ИНН/КПП: 7136027115/713601001.

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019г. № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Ясногорский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	58350,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	90576,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-32841,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Ясногорский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения для потребителей г. Ясногорск на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения входят: 13 артезианских скважин (10 рабочие, 3 резервные), 6 резервуаров чистой воды, насосные станции 2, 3 подъёмов.

Вода из артезианских скважин Тайдаковского водозабора поступает в 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 $м^3$ и далее сетевыми насосами станции 2 подъёма перекачивается в 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 400 $м^3$, расположенных на территории насосной станции 3 подъёма. В эти же резервуары поступает вода из артезианской скважины № 93 пос. Матово. Из резервуаров вода сетевыми насосами перекачивается в резервуары чистой воды ёмкостью по 800 $м^3$ и далее подаётся в сеть города.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия– 103,5;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» - налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 828,8 тыс. руб. включена на социальные нужды.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 53085,3 тыс. руб., вместо установленной 53165,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 34 руб. 20 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 3,17 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" г. Ясногорск

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1230,6**	**1354,9**	**947,2**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1230,6	1354,9	947,2
3.4	Водный налог	тыс. руб.	715,6	822,9	822,9

3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	515,0	532,0	124,3

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" г. Ясногорск, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**49532,4**	**51452,6**	**53165,2**	**53085,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	49532,4	50498,1	52181,1	52171,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	16670,6	19789,0	20316,0	20296,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%		3,7%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	31673,3	29478,4	30510,2	30928,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1188,5	1230,6	1354,9	947,2
1.2	Амортизация	тыс. руб.		154,5	154,5	84,6
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.		800,0	829,6	828,8
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**49532,4**	**51452,6**	**53165,2**	**53085,3**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	31,91	33,15	34,25	34,20
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	1552,10	1552,10	1552,10	1552,10
6	Темп роста тарифа	%		3,89%	3,32%	3,17%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

МУП «Ясногорский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП

«Ясногорский водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.102. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское на 2021 – 2025 гг.

МУП «Ясногорский водоканал» оказывает услугу водоснабжения в МО Ревякинское Ясногорского района населению, бюджетным и прочим потребителям с 2017 года.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему питьевого водоснабжения МУП «Ясногорский водоканал» пос. Ревякино входят:

- 1 артезианская скважина с насосом ЭЦВ 10-65-110 номинальной производительностью по паспортным характеристикам 65 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 32 кВт;
- 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3;
- насосная станция 2 подъёма с насосом К 100-65-250 номинальной производительностью по паспортным характеристикам 100 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 45 кВт (в настоящее время не работает);
- водонапорная башня ёмкостью 100 м^3.

Вода из артезианской скважины поступает непосредственно в водонапорную башню и из неё подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 12 726 м.

МУП «Ясногорский водоканал» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 29 руб. 29 коп. за 1 куб. м.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Ясногорский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**58350,0**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**90576,0**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**-32841,0**

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере 272,17 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 24 руб. 39 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 4,54 %.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

11. «Производственные расходы»:

11.2.1«электроэнергия»:

Реализация воды

Предприятие существует с мая 2016 года.

Пос. Ревякино вошло в состав предприятия впервые в 2017 году. Ранее эту услугу оказывало ООО «АкваЛайф».

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 272,17 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г. по данным предприятия составил 206,54 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **272,17 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 68,04 тыс.$м^3$.

Предприятие не предоставило данных для расчёта объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

ГКУ ТО «Экспертиза» не смогло провести проверку заявленного предприятием объёма потерь воды.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **68,04 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 272,17 + 68,04 = **340,21 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (68,04 тыс.м^3) составляют: 68,04/ 340,21 × 100 = **20,00 % от отпуска воды в сеть.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия составляет 3,43 тыс.м^3.

Предприятие не предоставило данных для расчёта объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

ГКУ ТО «Экспертиза» не смогло провести проверку заявленного предприятием объёма потерь воды.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **3,43 тыс. м^3.**

Подъём воды.

На подъём воды работает артезианский насос ЭЦВ 10-65-110, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 65 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 32 кВт.

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 272,17 + 3,43 + 68,04 = **343,64 тыс. м^3.**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды (3,43 тыс.м^3) составляет: 3,43/ 343,64 × 100 = **1,00 % от подъёма воды.**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times 0{,}8} \times 10^3 \text{ , час/год, где:}$$

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$T = \frac{343{,}64}{65 \times 0{,}8} \times 10^3 = 6608{,}46 \text{ час/год}$$

Расчёт расхода электроэнергии.

Загрузка электродвигателя погружного насоса принимается 90% от его номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,9.

Время работы насоса принимается по расчёту.

$ЭЭ_{погр.}$ = 32кВт × 0,9 × 6608,46 час × 10^{-3} = 190,32 тыс. кВт-ч.

Расход вспомогательной электроэнергии, по данным предприятия, составляет 2,45 тыс. кВт-ч.

Общий расход электроэнергии составляет:

$ЭЭ_{общ.}$ = 190,32 + 2,45 = 192,77

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 192,77 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2021-2025 г.г. по расчёту предприятия – 325,60 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. неправильно рассчитано время работы артезианского насоса.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии – **192,77 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{192,77}{340,21} \mathbf{= 0,567\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 1116,2 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 5 чел. и средней зарплаты в размере 16780,00 руб. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 46,7 тыс. руб.;

1.7 «прочие производственные расходы» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 12,5 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы» :

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 19,6 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 4 чел. и средней зарплаты в размере 19100,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 42,3 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 55,6 тыс. руб.;

7.7 «прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» - налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 42,7 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 6637,1 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16780,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –25,19 (рост 3,28%);
2023 год –26,03 (рост 3,33%);
2024 год –26,90 (рост 3,34 %);
2025 год –27,81 (рост 3,38 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на услугу водоснабжения
МУП " Ясногорский водоканал"
на период 2021-2025 гг.
методом долгосрочной индексации.

<table>
<tr><td>1.</td><td colspan="4">Базовый уровень операционных расходов на 2021 год</td><td>4674,4 тыс. руб.</td></tr>
<tr><td rowspan="3">2.</td><td colspan="5">Индекс эффективности операционных расходов (%)</td></tr>
<tr><td>2021год</td><td>2022год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td>-</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="7">3.</td><td colspan="5">Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</td></tr>
<tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">Уровень потерь воды (%)</td><td>Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)</td></tr>
<tr><td colspan="2">2021 год</td><td colspan="2">20,00</td><td>0,567</td></tr>
<tr><td colspan="2">2022 год</td><td colspan="2">20,00</td><td>0,567</td></tr>
<tr><td colspan="2">2023 год</td><td colspan="2">20,00</td><td>0,567</td></tr>
<tr><td colspan="2">2024 год</td><td colspan="2">20,00</td><td>0,567</td></tr>
<tr><td colspan="2">2025 год</td><td colspan="2">20,00</td><td>0,567</td></tr>
</table>

Расчет тарифа на услугу водоснабжения , оказываемую
МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское.

	Наименование	Единица измерения	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	4523,0	3347,6
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	39,2	39,2
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	39,2	39,2
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	2765,2	1649,0
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	2765,2	1649,0
	кол-во	*тыс. кВтч*	*325,6*	*192,77*
	тариф	*руб./кВтч*	*8,49263*	*8,55420*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1357,7	1311,0
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1042,8	1006,9
	численность	*чел.*	*5,0*	*5,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*17,38*	*16,78*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	314,9	304,1
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	360,9	348,4
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		30,6	29,5
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1800,5	1738,6
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	563,7	544,1
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1236,8	1194,5
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	949,9	917,4
	численность	*чел.*	*4,0*	*4,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*19,8*	*19,1*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	286,9	277,1
3	Административные расходы	тыс. руб.	1276,5	1276,5
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	21,9	21,9
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	21,9	21,9
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1254,6	1254,6

3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	963,6	963,6
	численность	*чел.*	*2,0*	*2,0*
	ср. з/плата	*тыс. руб.*	*40,15*	*40,15*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	291,0	291,0
5	Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	218,8	120,5
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	153,0	97,4
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	65,8	23,1
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	154,0	154,0
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	154,0	154,0
10	Итого НВВ	тыс. руб.	7972,8	6637,1
11	Годовой объем	тыс. куб. м	272,17	272,17
12	Тариф	руб./куб.м	29,29	24,39
13	Рост тарифа	%		104,54

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**4674,4**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1659,4
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1311,0
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	304,1
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	348,4
1.1.6.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс. руб.	318,9

1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	29,5
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1738,6
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	1276,5

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**159,7**	**176,8**	**196,2**	**218,3**	**243,3**
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение:	тыс. руб	39,2	40,8	42,4	44,1	45,9
1.1	Реагенты	тыс. руб.	39,2	40,8	42,4	44,1	45,9
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	120,5	136,0	153,8	174,2	197,5
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	23,1	24,0	25,0	26,0	27,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	97,4	112,0	128,8	148,2	170,4

Расчет
тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**6348,7**	**6637,1**	**6856,5**	**7084,5**	**7321,7**	**7568,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6199,8	6483,1	6696,3	6917,9	7148,5	7388,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4464,9	4674,4	4812,8	4955,3	5101,9	5252,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,0%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1586,7	1649,0	1706,7	1766,4	1828,3	1892,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	148,2	159,7	176,8	196,2	218,3	243,3
1.2	Амортизация	тыс. руб.						
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	148,9	154,0	160,2	166,6	173,2	180,2
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**6348,7**	**6637,1**	**6856,5**	**7084,5**	**7321,7**	**7568,7**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	23,33	24,39	25,19	26,03	26,90	27,81
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	272,17	272,17	272,17	272,17	272,17	272,17
6	Темп роста тарифа	%		4,54%	3,28%	3,33%	3,34%	3,38%

*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения

МУП «Ясногорский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.103. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское на 2021 – 2025 гг.

МУП «Ясногорский водоканал» оказывает услугу водоотведения в МО Ревякинское Ясногорского района населению, бюджетным и прочим потребителям с 2017 года.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоотведения МУП «Ясногорский водоканал» пос. Ревякино входят: 2 канализационные насосные станции, очистные сооружения и сети водоотведения.

Стоки в систему водоотведения поступают от собственных абонентов и от ООО «Ревякинский металлургический завод», имеющего собственное водоснабжение.

Сточные воды от завода и части потребителей самотёком поступают на КНС № 1 и передаются на очистные сооружения. На КНС установлен насос СМ 100-65-250-б2, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 80 $м^3$/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 30 кВт. Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Остальные стоки самотёком поступают на КНС № 2 и передаются на очистные сооружения. На КНС установлен насос СМ 100-65-200-4, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 50 $м^3$/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 7,5 кВт. Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 3 386 м.

МУП «Ясногорский водоканал» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоотведения на 2021 год в размере 17 руб. 45 коп. за 1 куб. м.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности

МУП «Ясногорский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**58350,0**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**90576,0**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**-32841,0**

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476);

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги.

Экспертной группой принят объем услуги водоотведения в размере 346,77 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 16 руб. 96 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 4,69 %.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

12. «Производственные расходы»:

12.2.1 «электроэнергия»:

Приём стоков.

Предприятие существует с мая 2016 года.

Ранее эту услугу оказывало ООО «АкваЛайф».

Объём приёма стоков на 2021 г., по данным предприятия, составит 346,77 тыс. м^3.

Фактический объём приёма сточных вод за 2019 г. по данным предприятия составил 134,20 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый приём стоков по расчётам предприятия в количестве – **346,77 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационной насосной станцией.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$, час/год., где:

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на КНС, м^3/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосав по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

$K_1 = 0,8$ – коэффициент загрузки насоса в рабочем диапазоне.

Расход силовой электроэнергии насосом:

$ЭЭ = N_{ном} \times K_2 \times T \times 10^{-3}$, тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса;

K_2 – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Загрузка электродвигателя перекачного насоса принимается по данным предприятия - 80% от их номинальной мощности, т.е. $K_{2.} = 0,8$.

Расчёт расхода электроэнергии приведён в таблице:

Наименование оборудования	Время работы, час/год	К2	Расчёт эл.энергии	
			Мощ- ность, кВт.	Годовой расход эл.энергии тыс. кВт/ч
1	2	3	4	5
Канализационная насосная станция № 1				
СМ 100-65-250-б2	4207,0	0,8	30	100,97
Гном 10-6	1460	0,8	1,1	1,28
Канализационная насосная станция № 2				
СМ 100-65-200-4	1937,8	0,8	7,5	11,627
Итого:				112,597
Вспомогательная5%				3,343
Всего:				**115,94**

Расход силовой электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **115,94 тыс. кВт-ч.**

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. – 115,94 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **115,94 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{115,94}{346,77} = \mathbf{0,33\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

Тариф на электрическую энергию принят экспертной группой по представленным данным от предприятия.

Снижение по статье 28,7 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 5 чел. и средней зарплаты в размере 16780,00 руб. Численность основных рабочих рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 46,8 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы» :

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем» - исключены неподтвержденные расходы.

Снижение по статье 19,6 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 4 чел. и средней зарплаты в размере 19100,00 руб. Численность ремонтного персонала рассчитана в соответствии Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства». Отчисления включены согласно действующему законодательству.

Снижение по статьям 42,9 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.7 «прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» - налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 35,1 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 5881,8 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 16780,00 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоотведения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 гг. – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2020 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% (2021 год); 103,5% -2022-2025 гг..

Уровень тарифов составит (в руб. за 1 куб. м без НДС):

2022 год –17,49 (рост 3,12%);
2023 год –18,03 (рост 3,09%);
2024 год –18,59 (рост 3,11 %);
2025 год –19,17 (рост 3,12 %).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения МУП " Ясногорский водоканал" на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации.

<table>
<tr><td>1.</td><td colspan="4">Базовый уровень операционных расходов на 2021 год</td><td>4490,8 тыс. руб.</td></tr>
<tr><td rowspan="3">2.</td><td colspan="5">Индекс эффективности операционных расходов (%)</td></tr>
<tr><td>2021год</td><td>2022год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td>-</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="7">3.</td><td colspan="5">Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</td></tr>
<tr><td colspan="2"></td><td colspan="2">Уровень потерь воды (%)</td><td>Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)</td></tr>
<tr><td colspan="2">2021 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,33</td></tr>
<tr><td colspan="2">2022 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,33</td></tr>
<tr><td colspan="2">2023 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,33</td></tr>
<tr><td colspan="2">2024 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,33</td></tr>
<tr><td colspan="2">2025 год</td><td colspan="2">-</td><td>0,33</td></tr>
</table>

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское.

	Наименование	Единица измерения	2021 год	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	2815,3	2739,8
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,0	0,0
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.		
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1242,5	1213,8
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1242,5	1213,8
	кол-во	*тыс.кВтч*	*115,940*	*115,940*
	тариф	*руб./кВтч*	*10,71658*	*10,46959*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1357,7	1310,9
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1042,8	1006,8
	численность	*чел.*	*5,0*	*5,0*
	ср.з/плата	*тыс. руб.*	*17,38*	*16,78*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	314,9	304,1
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	215,1	215,1
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		54,9	54,9
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1748,4	1688,4
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	511,0	493,9
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1237,4	1194,5
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	950,4	917,4
	численность	*чел.*	*4,0*	*4,0*
	ср.з/плата	*тыс. руб.*	*19,80*	*19,11*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	287,0	277,1
3	Административные расходы	тыс. руб.	1276,5	1276,5

3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	21,9	21,9
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	21,9	21,9
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1254,6	1254,6
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	963,6	963,6
	численность	*чел.*	*2,0*	*2,0*
	ср.з/плата	*тыс. руб.*	*40,15*	*40,15*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	291,0	291,0
5	Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,0	0,0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	58,2	23,1
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	58,2	23,1
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	154,0	154,0
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	154,0	154,0
9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.		
10	Итого НВВ	тыс. руб.	6052,4	5881,8
11	Годовой объем	тыс. куб. м	346,77	346,77
12	Тариф	руб./куб.м	17,45	16,96
13	Рост тарифа	%		104,71

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2021
			план (утвержденный)
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**4490,8**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	1526,0
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1310,9
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	304,1

1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	215,1
1.1.6.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс. руб.	160,2
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	54,9
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1688,4
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	1276,5

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**23,1**	**24,0**	**25,0**	**26,0**	**27,0**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	23,1	24,0	25,0	26,0	27,0
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	23,1	24,0	25,0	26,0	27,0

Расчет
тарифов на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Ясногорский водоканал" МО Ревякинское, методом индексации.

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год				
			2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5616,9**	**5881,8**	**6064,2**	**6252,4**	**6446,5**	**6646,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5468,1	5727,8	5904,1	6085,9	6273,3	6466,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4235,3	4490,8	4623,7	4760,6	4901,5	5046,6
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,0%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1176,6	1213,8	1256,3	1300,3	1345,8	1392,9
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	56,2	23,1	24,0	25,0	26,0	27,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.						
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	148,7	154,0	160,2	166,6	173,2	180,2

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5616,9**	**5881,8**	**6064,2**	**6252,4**	**6446,5**	**6646,7**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	16,20	16,96	17,49	18,03	18,59	19,17
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	346,77	346,77	346,77	346,77	346,77	346,77
6	Темп роста тарифа	%		4,69%	3,12%	3,09%	3,11%	3,12%

*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения

МУП «Ясногорский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Ясногорский водоканал» МО Ревякинское в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

1.104. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Основной вид деятельности: 35.12.1 - Передача электроэнергии.

Юридический адрес: 117939, РФ, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп.1.

Почтовый адрес: 142200, РФ, Московская обл., г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.1, а/я 1053.

ИНН/КПП: 7736186950/772702001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Газпром энерго" Центральный филиал за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	25256074,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21885646,0

3. Чистая прибыль (убыток), всего	+718275,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО "Газпром энерго" Центральный филиал были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО "Газпром энерго" оказывает услугу водоснабжения с августа 2013г.

На обслуживании ООО "Газпром энерго" находятся сети общей протяженностью 15,7 км и сооружения системы водоснабжения, в них входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м^3, насосная станция 2 подъема, и водонапорная башня емкостью 50 м^3.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами станции 2 подъема подается через водонапорную башню в водопроводные сети.

Учет воды и электроэнергии.

На выходе насосной станции 2 подъема установлен водосчетчик.

Учет потребления воды предприятием осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется по электросчетчику.

Реализация воды.

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с августа 2013г.

Плановый объем реализации воды по предложению предприятия - 23,051 тыс. м3.

Фактический объем реализации воды за 2019г. – 23,051 тыс. м3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(27,475 – 23,051)/27,475 х 100% = 16,1%.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021г. составит:

Q_{2021} = 27,475 × 0,95 = 26,10 тыс.м3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза»- **26,10 тыс.м^3.**

Расчет утечек и неучтенных потерь.

По данным предприятия объём потерь воды на 2021г составляет – 34,562 тыс.м^3.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **13,6 %** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{26,10}{(1-0,136)} - 26,10 = \mathbf{4,11\ тыс.м^3}$$

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 26,1 + 4,11 = **30,21 тыс.м^3**

Расчет расхода на собственные нужды.

Объем воды на собственные нужды на 2021г по данным предприятия составляет – 2,318 тыс.м^3

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,1 %** от подъема воды;

Расход воды на собственные нужды по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{с.н.} = \frac{(Q_{реал} + Q_{пот})}{(1-(\%потерь/100))} - (Q_{реал} + Q_{пот}) = \frac{(26,1+4,11)}{(1-0,011)} - (26,1+4,11) =$$ **0,336 тыс.м^3**

Подъем воды.

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов)

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 26,10+ 0,336+ 4,11 = **30,546 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,799 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 30,21 × 0,799 = **24,14 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **24,14 тыс. кВт-ч.,** в том числе вспомогательной – **2,19 тыс.кВт-ч**.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 942,0 тыс. руб., вместо установленной 962,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 36 руб. 09 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,28%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Крапивенское"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**14,2**	**18,0**	**8,6**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	14,2	18,0	8,6
3.4	Водный налог	тыс. руб.	14,2	14,8	8,6
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.		3,2	

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Крапивенское", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**909,7**	**924,1**	**962,8**	**942,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	909,7	924,1	962,8	942,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	727,5	741,8	766,8	760,8
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	167,8	168,1	178,0	172,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	14,4	14,2	18,0	8,6
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**909,7**	**924,1**	**962,8**	**942,0**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	31,43	33,64	33,27	36,09
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	37,72	40,37	39,92	43,31
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	28,94	27,48	28,94	26,10
6	Темп роста тарифа	%		7,03%		7,28%

Предприятие выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на водоснабжения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.105. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Основной вид деятельности: 35.12.1 - Передача электроэнергии.

Юридический адрес: 117939, РФ, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп.1.

Почтовый адрес: 142200, РФ, Московская обл., г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.1, а/я 1053.

ИНН/КПП: 7736186950/772702001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Газпром энерго" Центральный филиал за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	25256074,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21885646,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+718275,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО "Газпром энерго" Центральный филиал были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении

тарифов.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Предприятие ООО "Газпром энерго" оказывает услугу водоотведения с августа 2013г.

На обслуживании ООО "Газпром энерго" находятся сети общей протяженностью 14,0 км и сооружения системы водоотведения, в них входят канализационная станция и очистные сооружения.

Сточные воды поселка Пришня самотеком поступают на канализационную насосную станцию (КНС). Перекачными (фекальными) насосами КНС стоки передаются на очистные сооружения и очищенные стоки сбрасывается на рельеф.

Приборный учёт пропуска стоков существует на ОСК, по остальным объектам отсутствует.

Учёт принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Пропуск стоков

Предприятие предоставляет услугу водоотведения с августа 2013г.

Предприятием на 2021г. заявлен объем приема стоков в количестве – 36,68 тыс. $м^3$**.**

Фактический объем пропуска стоков за 2019г. – 36,68 тыс. $м^3$**.**

Снижение планового объема стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(48,86-36,68)/48,86х100% = 24,9%

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, пропуск стоков на 2021г. составит:

Q_{2021} = 48,86 × 0,95 = 46,42 тыс.м3.

В расчет тарифа принимается объем стоков **46,42 тыс.м3.**

Расход электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,014 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на пропуск стоков по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 46,42 × 1,014 = **47,07 тыс. кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2020 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1956,3 тыс. руб., вместо установленной 2040,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 42 руб. 14 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 6,09%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Крапивенское"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,6**	**7,8**	**0,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,6	7,8	0,0
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,6	4,6	0,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	3,2	0,0

Корректировка

тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Крапивенское", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1932,8**	**1940,6**	**2040,0**	**1956,3**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1882,8	1907,1	1986,3	1956,3

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1548,8	1579,3	1632,4	1619,8
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	326,2	327,2	346,1	336,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	7,8	0,6	7,8	0,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.		33,5		
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	50,0	0,0	53,8	0,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1932,8**	**1940,6**	**2040,0**	**1956,3**
4	Тариф на водоотведение без НДС	руб. куб. м	37,58	39,72	39,67	42,14
	Тариф на водоотведение с НДС	руб. куб. м	45,10	47,66	47,60	50,57
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	51,43	48,86	51,43	46,42
6	Темп роста тарифа	%		5,69%		6,09%

Предприятие выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Крапивенское» Щекинского района на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.106. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Основной вид деятельности: 35.12.1 - Передача электроэнергии.

Юридический адрес: 117939, РФ, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп.1.

Почтовый адрес: 142200, РФ, Московская обл., г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.1, а/я 1053.

ИНН/КПП: 7736186950/772702001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Газпром энерго" Центральный филиал за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	25256074,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21885646,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+718275,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО "Газпром энерго" Центральный филиал были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой

корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие ООО "Газпром энерго" оказывает услугу водоснабжения с августа 2013г.

На обслуживании ООО "Газпром энерго" находятся сети общей протяженностью 5,074 км и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

- водозабор н.п. Чернятино;
- водозабор н.п. Ясеновая.

водозабор н.п. Чернятино

В состав системы водоснабжения входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м^3, насосная станция 2 подъема, и водонапорная башня емкостью 50 м^3.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами станции 2 подъема подается через водонапорную башню в водопроводные сети потребителей (филиал ТУМГ ООО "Мострансгаз").

водозабор н.п. Ясеновая

В состав системы водоснабжения входят 3 артезианские скважины (2 рабочих, 1 резервная), резервуар чистой воды 300 м^3, насосная станция 2 подъема и водонапорная башня емкостью 50 м^3.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды, из которого сетевыми насосами станции 2 подъема подается через водонапорную башню в водопроводные сети потребителей (филиал ТУМГ ООО "Мострансгаз").

На выходе насосных станций 2 подъема установлены водосчетчики.

Предприятие осуществляет учет потребления воды потребителями по установленным нормам и заключенным договорам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется по электросчетчику.

Реализация воды.

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с августа 2013г.

Плановый объем реализации воды по предложению предприятия - 2,926 тыс. м3.

Фактический объем реализации воды за 2019г. – 2,926 тыс. м3.

Увеличение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(2,926 – 2,681)/2,926 х 100% = 8,4%.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп увеличения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период

регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021г. составит:

$Q_{2021} = 2,681 \times 1,05 = 2,82$ тыс.м3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза»- **2,82 тыс.м^3.**

Расчет утечек и неучтенных потерь.

Утечки и потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия составляет - 0,31 тыс.м^3.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **14 %** от отпуска воды в сеть**.**

Объем утечек и неучтенных потерь по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{2,82}{(1-0,14)} - 2,82 =$$ **0,46 тыс.м^3**

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 2,82 + 0,46 =$ **3,28 тыс.м^3**

Расчет расхода воды на собственные нужды.

Процент потерь воды на собственные нужды, утвержденный на 2019-2023гг – **0%**.

Подъем воды.

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов)

$Q_{под} = 2,82 + 0 + 0,46 =$ **3,28 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,69 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 3,28 × 1,69 = **5,54 тыс. кВт-ч.,** в том числе вспомогательной **– 0,5 тыс.кВт-ч/м^3**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 %связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 618,2 тыс. руб., вместо установленной 567,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 219 руб. 24 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,34 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Ясеновское"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**120,6**	**124,4**	**178,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2,6	6,4	3,1
3.4	Водный налог	тыс. руб.	2,6	3,2	3,1
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	118,0	118,0	175,0

Корректировка

тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Ясеновское", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**543,3**	**547,6**	**567,0**	**618,2**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	543,3	547,6	567,0	618,2
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	385,3	392,9	406,1	403,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	34,4	34,1	36,5	37,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	123,6	120,6	124,4	178,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**543,3**	**547,6**	**567,0**	**618,2**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	190,62	204,25	198,93	219,24
	Тариф на водоснабжение с НДС	руб. куб. м	228,74	245,10	238,72	263,09
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	2,85	2,68	2,85	2,82
6	Темп роста тарифа	%		7,15%		7,34%

Предприятие выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.107. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Газпром энерго» Центральный филиал.

Основной вид деятельности: 35.12.1 - Передача электроэнергии.

Юридический адрес: 117939, РФ, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп.1.

Почтовый адрес: 142200, РФ, Московская обл., г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.1, а/я 1053.

ИНН/КПП: 7736186950/772702001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Газпром энерго" Центральный филиал за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	25256074,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	21885646,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	+718275,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО "Газпром энерго" Центральный филиал были утверждены тарифы на

транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков.

Предприятие ООО "Газпром энерго" оказывает услугу по транспортировке сточных вод с августа 2013г.

На обслуживании ООО "Газпром энерго" находятся сети общей протяженностью 2,11 км.

п. Чернятино, п. Ясеновое

Сточные воды самотеком поступают в отстойники.

Учёт принятия стоков организаций осуществляется по приборам учёта.

Пропуск стоков.

Предприятие предоставляет услугу транспортировки стоков с августа 2013г.

Фактический объем пропуска стоков за 2019г. – 2,915 тыс. м^3.

Увеличение планового объема транспортировки стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(2,915 – 2,675)/2,915 х 100% = 8,2%.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп увеличения планового объема транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021г. составит:

Q_{2021} = 2,675 × 1,05 = 2,80 тыс.м3.

В расчет тарифа принимается объем транспортировки стоков по расчету ГКУ ТО «Экспертиза»- **2,80 тыс.м^3.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 %связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 419,4 тыс. руб., вместо установленной 384,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 149 руб. 80 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 7,31 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Ясеновское"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**150,0**	**153,2**	**190,3**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	3,2	0,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,0	3,2	0,0
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	150,0	150,0	190,3

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "Газпром энерго" Центральный филиал в МО "Ясеновское", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**372,3**	**373,4**	**384,1**	**419,4**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	372,3	373,4	384,1	419,4

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	219,1	223,4	230,9	229,1
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	153,2	150,0	153,2	190,3
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**372,3**	**373,4**	**384,1**	**419,43**
4	Тариф на транспортировку сточных вод без НДС	руб. куб. м	132,01	139,59	136,21	149,80
	Тариф на транспортировку сточных вод с НДС	руб. куб. м	158,41	167,51	163,45	179,76
5	Объем	тыс. куб. м	2,82	2,68	2,82	2,80
6	Темп роста тарифа	%		5,74%		7,31%

Предприятие выразило несогласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Газпром энерго» Центральный филиал в МО «Ясеневское» Ефремовского района на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.108. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ЖилКомХоз» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ЖилКомХоз» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «ЖилКомХоз».

Основной вид деятельности: 36.00.2 распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: 301036, Тульская область, Ясногорский район, с. Архангельское, ул. Бритикова, д. 2

Почтовый адрес: 301036, Тульская область, Ясногорский район, с. Архангельское, ул. Бритикова, д. 2

ИНН/КПП: 7136500927/713601001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24.04.2018г. № 10/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ЖилКомХоз» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3991,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	4140,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-149,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ЖилКомХоз» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной

службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения ООО «ЖилКомХоз» входят:

- водозабор "Тайдаково";
- водозабор "Зыбино";
- водозабор "Каменка";
- водозабор "Хвошня";
- водозабор "Тормино";
- водозабор "Вашана".

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах,%:

Электроэнергия – 103,0;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 49,5 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4661,4 тыс. руб., вместо установленной 4691,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 37 руб. 16 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 2,79 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения ,оказываемую ООО "ЖилКомХоз"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**70,4**	**75,0**	**74,7**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	70,4	75,0	74,7
3.4	Водный налог	тыс. руб.	22,4	25,8	25,8
3.5	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1,0	1,0	1,0
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	1,3	1,3	1,3
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	45,7	46,9	46,6

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "ЖилКомХоз", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4443,0**	**4535,2**	**4691,8**	**4661,4**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4396,6	4487,5	4641,9	4611,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4048,7	4128,5	4267,2	4234,4
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	282,5	288,6	299,7	302,8
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	65,4	70,4	75,0	74,7
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	46,4	47,8	49,9	49,5
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4443,0**	**4535,2**	**4691,8**	**4661,4**
4	Тариф на водоснабжение*	руб. куб. м	35,42	36,15	37,40	37,16
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	125,45	125,45	125,45	125,45
6	Темп роста тарифа	%		2,06%		2,79%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

ООО «ЖилКомХоз» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «ЖилКомХоз» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.109. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ЖилКомХоз» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ЖилКомХоз» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «ЖилКомХоз».
Основной вид деятельности: 36.00.2 распределение воды для питьевых и промышленных нужд.
Юридический адрес: 301036, Тульская область, Ясногорский район, с. Архангельское, ул. Бритикова, д. 2
Почтовый адрес: 301036, Тульская область, Ясногорский район, с. Архангельское, ул. Бритикова, д. 2
ИНН/КПП: 7136500927/713601001
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24.04.2018г. № 10/3).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ЖилКомХоз» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3991,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	4140,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-149,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ЖилКомХоз» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков.

В состав системы транспортировки стоков ООО «ЖилКомХоз» входят сети канализации.

Протяжённость канализационных сетей – 8,3 км.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

- транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- плата за негативное воздействие на окружающую среду рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 9,6 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 912,7 тыс. руб., вместо установленной 919,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 10 руб. 40 коп. за 1 куб. м , рост к действующему тарифу 2,56 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "ЖилКомХоз"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,6**	**9,2**	**9,7**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,6	9,2	9,7
3.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,3		0,3
3.7	Плата за негативное воздействие на окружающую среду		0,3		0,3
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	9,0	9,2	9,1

Корректировка

тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "ЖилКомХоз", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**871,9**	**889,9**	**919,2**	**912,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	862,9	880,6	909,5	903,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	854,2	871,0	900,3	893,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	8,7	9,6	9,2	9,7
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,0	9,3	9,7	9,6
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**871,9**	**889,9**	**919,2**	**912,7**
4	Тариф на транспортировку сточных вод*	руб. куб. м	9,94	10,14	10,47	10,40
5	Объем	тыс. куб. м	87,76	87,76	87,76	87,76
6	Темп роста тарифа	%		2,01%		2,56%
*Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения						

ООО «ЖилКомХоз» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «ЖилКомХоз» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.110. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальные услуги муниципального образования Славный»

Основной вид деятельности: распределение воды для питьевых и промышленных нужд

Юридический адрес: 301505, Тульская область, Арсеньевский район, п.г.т. Славный, ул. Школьная, д. 2

Почтовый адрес: 301505, Тульская область, Арсеньевский район, п.г.т. Славный, ул. Школьная, д. 2

ИНН/КПП 7121026214 / 712101001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018 - 2021 годы (Постановление комитета от 21 августа 2018 г. №26/2).

МУП «ЖКУ МО Славный» оказывает услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим организациям в МО Славный Арсеньевского района Тульской области.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «ЖКУ МО Славный» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**4 024**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(5 601)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(2 550)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.09.2018 года № 31/1 для МУП «ЖКУ МО Славный» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

25. Подъём и транспортировка питьевой воды.
26. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы питьевого водоснабжения МУП ЖКУ МО Славный входят: 7 артезианских скважин (2 рабочих, 5 резервных), резервуар чистой воды ёмкостью 400 м^3, насосная станция II подъёма и водонапорная башня.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды, из которого насосами станции 2 подъёма подаётся на водонапорную башню и в водопроводную сеть посёлка.

Общая протяжённость водопроводных сетей 6 932 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На тариф питьевого водоснабжения МУП ЖКУ МО Славный вышло впервые в 2018 году. Ранее данную услугу оказывал МУП ЖКХ МО Славный.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 150,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализация воды на 2019 г, по данным предприятия, составил 136,661 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **150,00 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые расходы, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере 20 % от отпуска воды в сеть.

$Q_{пот}$ = 150,00 / (1 - 0,20) – 150,00 = 37,50 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **37,50 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 150,00 + 37,50 = **187,50 тыс.м^3**

Расход воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере **1,894 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 150,00 + 1,894 + 37,50 = **189,394 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.г. – 0,792 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 187,50 × 0,792 = 148,491 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **148,491 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 13,499 тыс. кВт-ч.

Предложения МУП ЖКУ МО Славный и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год, представлены в таблице.

Показатели	Утверждённый тариф 2020 г	2021 г.	
		Предложения МУП ЖКУ МО Славный	**Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»**
Подъём воды, тыс. м^3	189,394	189,394	**189,394**
собств. нужды, тыс. м^3	1,894	1,894	**1,894**
отпуск в сеть, тыс. м^3	187,500	187,500	**187,500**
утечки и потери воды, тыс. м^3	37,500	37,500	**37,500**
Отпуск воды, в т. ч.:	150,00	150,00	**150,00**
население, тыс. м^3	130,00	130,00	**130,00**
бюджет, тыс. м^3	9,70	9,70	**9,70**
прочие, тыс. м^3	10,30	10,30	**10,30**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	148,491	303,5	**148,491**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,792	1,619	**0,792**
Численность основного производственного персонала, ед.	5	5	**5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 3% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 34,08 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,01% на 2018 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **3471,95 тыс. руб.**, вместо установленной **3350,51** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **23 руб. 15 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **3,81%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**37,98**	**53,95**	**46,59**	**61,59**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	37,98	53,95	46,59	61,59
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*35,23*	*51,20*	*46,59*	*58,84*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*2,75*	*2,75*	*0,00*	*2,75*

Корректировка тарифов на услугу водоснабжения методом индексации, оказываемую МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3225,87**	**3344,65**	**3350,51**	**3471,95**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3180,43	3298,26	3303,84	3424,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2041,95	2082,18	2139,99	2135,56

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60%	3,00%	3,77%	3,60%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1100,51	1162,13	1117,26	1227,21
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	37,98	53,95	46,59	61,59
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	13,50	13,50	13,50	13,50
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	31,94	32,90	33,17	34,08
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3225,87**	**3344,65**	**3350,51**	**3471,95**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	21,51	22,30	22,34	23,15
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	150,00	150,00	150,00	150,00
6	Темп роста тарифа	%	107,68%	103,68%	103,27%	103,81%

МУП «ЖКУ МО Славный» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «ЖКУ МО Славный» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.111. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальные услуги муниципального образования Славный»

Основной вид деятельности: распределение воды для питьевых и промышленных нужд

Юридический адрес: 301505, Тульская область, Арсеньевский район, п.г.т. Славный, ул. Школьная, д. 2

Почтовый адрес: 301505, Тульская область, Арсеньевский район, п.г.т. Славный, ул. Школьная, д. 2

ИНН/КПП 7121026214 / 712101001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018 - 2021 годы (Постановление комитета от 21 августа 2018 г. №26/2).

МУП «ЖКУ МО Славный» оказывает услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим организациям в МО Славный Арсеньевского района Тульской области.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «ЖКУ МО Славный» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**4 024**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(5 601)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(2 550)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.09.2018 года № 31/1 для МУП «ЖКУ МО Славный» был утвержден тариф на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- расчёт пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

27. Транспортировка, очистка сточных вод.

28. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоотведения входит одна канализационная насосная станция (КНС) и очистные сооружения.

Сточные воды самотёком поступают на КНС, откуда насосами перекачиваются на очистные сооружения. Очищенные стоки с очистных сооружений сливаются на рельеф.

Общая протяжённость канализационных сетей 6 824 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.г. – 0,245 кВт-ч/м3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 140,00 × 0,245 = 34,361 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **34,361 тыс. кВт-ч**, в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 1,636 тыс. кВт-ч.

Предложения МУП ЖКУ МО Славный и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г	2021 г.	
		Предложения МУП ЖКУ МО Славный	**Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»**
Приём стоков, тыс. м^3	140,00	140,00	**140,00**
Население, тыс. м^3	130,00	130,00	**130,00**
Бюджет, тыс. м^3	8,70	8,70	**8,70**
Прочие, тыс. м^3	1,30	1,30	**1,30**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	34,361	38,288	**34,361**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,245	0,273	**0,245**
Численность ОПП ед.	2,5	2,5	**2,5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог за негативное воздействие на окружающую среду рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 14,18 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,01% на 2018 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **1421,50 тыс. руб.**, вместо установленной **1397,03** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **10 руб. 15 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **3,14%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5,92**	**5,92**	**3,80**	**5,92**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,92	5,92	3,80	5,92
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*3,80*	*3,80*	*3,80*	*3,80*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*2,12*	*2,12*	*0,00*	*2,12*

Корректировка тарифов на услугу водоотведения методом индексации, оказываемую МУП «ЖКУ МО Славный» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1342,68**	**1378,23**	**1397,03**	**1421,49**

1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1320,64	1355,79	1374,45	1398,56
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1060,06	1080,94	1112,12	1108,66
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60%	3,00%	3,77%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	254,66	268,92	258,53	283,98
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5,92	5,92	3,80	5,92
1.2	Амортизация	тыс. руб.	8,75	8,75	8,75	8,75
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	13,29	13,69	13,83	14,18
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1342,69**	**1378,24**	**1397,03**	**1421,50**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. / м^3	9,59	9,84	9,98	10,15
5	Объем транспортировки сточных вод	тыс. м^3	140,00	140,00	140,00	140,00
6	Темп роста тарифа	%	105,84%	102,65%	102,94%	3,14%

МУП «ЖКУ МО Славный» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «ЖКУ МО Славный» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.112. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Профессионал – М» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Профессионал -М» на 2021-2025 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Профессионал-М»

Основной вид деятельности: производство общестроительных работ

Юридический адрес: 301280, Тульская область, Киреевский район, г. Болохово, ул. Первомайская, д. 13

Почтовый адрес: 301280, Тульская область, Киреевский район, г. Болохово, ул. Первомайская, д. 13

Телефон/факс: 8-(48754) 2-62-56

Адрес электронной почты ─ prof-tula@mail.ru

ИНН/КПП 7128011993 / 712801001

Система налогообложения: упрощенная

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Профессионал-М» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**17 057**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(17 370)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(484)**

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт отпуска воды в сеть;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей и сооружений систем питьевого водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения ООО «Профессионал-М» г. Болохово входит водозабор г. Болохово.

С 2017 года предприятие перестало обслуживать МО Красноярское.

Водозабор г. Болохово состоит из 3-х скважин (2 рабочие, 1 резервная) и 2-х каптажей.

3 скважины находятся в черте города, 2 каптажа в долине ручья Вьёвка.

1-й и 2-й водоподъём.

В состав водозабора входят 2 каптажа (оба рабочие), резервуар чистой воды ёмкостью 150 м^3, насосная станция 2 подъёма.

От каптажей вода подаётся в резервуар чистой воды, из которого насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую сеть.

3-й водоподъём.

В состав водозабора входят 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды ёмкостью 1000 м^3 и 500 м^3 и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды, из которых она насосами станции 2 подъёма подаётся в городскую водопроводную сеть.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Реализация воды

ООО «Профессионал-М» осуществляет свою деятельность с февраля 2017 г.

Ранее этим видом деятельности занимался ООО «Профессионал».

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 690,31 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г, по данным предприятия, составил 693,00 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – 690,31 тыс. м^3.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 27,60 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 32,73 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **32,73 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 690,31 + 32,73 = **723,04 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (32,73 тыс.м^3) составляют: 32,73/ 723,04 × 100 = **4,53 % от отпуска воды в сеть.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия составляет 0,16 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой,

технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составил 28,66 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **28,66 тыс. м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из плановой реализации воды, отдельно по каждому водозабору.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 690,31 +28,66 + 32,73 = **751,70 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды (28,66 тыс.м^3) составляют: 28,66/ 751,70 × 100 = **3,81 % от подъёма воды.**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

Расчёт подъёма воды производится по минимальной производительности артезианских насосов в их рабочем диапазоне согласно паспортным данным насосов. Минимальная производительность насосов составляет 80% от их номинальной производительности, т.е. $K_{1.}$ = 0,8.

Расчёт подъёма воды представлен в таблице.

Наименование водозабора	Наименование оборудования	$Q_{ном.}$, м^3/час	$Q_р$, тыс.м^3	$Q_{под.}$, тыс.м^3	Т, час/год
1	2	3	4	5	6
г. Болохово					
1 водоподъём	К 80-65-160	45	77,59	84,49	2346,94
	К 100-65-200	100	155,18	168,98	2112,25
Всего:			**232,77**	**253,47**	
2 и 3 водоподъём	ЭЦВ 8-25-125	25	0	0	0
	ЭЦВ 8-40-90	40	206,90	225,30	7040,63
	ЭЦВ 10-63-150	63	250,64	272,93	5415,28
Всего:			**457,54**	**498,23**	
ИТОГО:			**690,31**	**751,70**	

Предложения ООО «Профессионал-М» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	2021 год	
			Предложения ООО «Профессионал-М»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды	тыс. м^3	871,60	718,07	**751,70**
Собственные нужды	тыс. м^3	8,72	0,16	**28,66**
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	862,88	717,91	**723,04**
Потери воды	тыс. м^3	172,57	27,60	**32,73**
Реализация воды	тыс. м^3	690,31	690,31	**690,31**
население	тыс. м^3	643,71	630,51	**630,51**
бюджет	тыс. м^3	14,40	14,80	**14,80**
прочие	тыс. м^3	32,20	45,00	**45,00**
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	828,36	1251,40	**718,58**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,96	1,743	**0,994**
Численность ОПП	ед.	16	16	**16**

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 25 коп. за 1 куб. м с НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»

1.2. «Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия)»

Расчёт расхода электроэнергии

Для расчёта расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, т.е. K_2= 0,9, сетевых насосов станций 2-го подъёма – равным коэффициенту загрузки насоса по производительности (объёма перекачиваемой воды).

Расчёт расхода электроэнергии:

$ЭЭ = N \times K_2 \times T \times 10^{-3}$,тыс.кВт-ч

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице:

Наименование скважины	Наименование оборудования	Время работы, час/год	K_2	Расчёт эл.энергии	
				Мощ-ность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	3	4	5	5
г. Болохово					
1 водоподъём	К 80-65-160	2346,94	0,9	7,5	15,84
	К 100-65-200	2112,25	0,9	30,0	57,03
2 подъём	К 100-65-250 (ЧРП)	8760	0,278	45,0	109,59
Всего:					**182,46**
2 и 3 водоподъём	ЭЦВ 8-25-125	0	0,9	13	0
	ЭЦВ 8-40-90	7040,63	0,9	17	107,72
	ЭЦВ 10-63-150	5415,28	0,9	45	219,32

2 подъём	К 100-65-200 (ЧРП)	8760	0,547	30,0	143,75
Всего:					**470,79**
Всего г.Болохово					**653,25**
Вспомагательная 10%					**65,33**
Итого:					**718,58**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 718,58 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. – 1251,40 тыс. кВт-ч.

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 1353,997 тыс. кВт-ч

Плановый расход электроэнергии - не может быть принят, т.к. сетевые насосы станций 2-го подъёма работают с загрузкой от 20 до 60%, что приводит к необоснованному перерасходу электроэнергии.

В расчёт тарифа принимается расход общей электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **718,58 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 65,33 тыс. кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составит:

$$\textbf{УР} = \frac{718,58}{723,04} = \textbf{0,994 кВт-ч/м}^3\textbf{.}$$

Снижение по статье 3563,18 тыс. руб.

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 16 ед. и средней зарплаты в размере 17470 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. ***Снижение по статье 23,48 тыс. руб.;***

2.3 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 2 ед. и средней зарплаты в размере 22960 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66. Скорректирована статья отчисления на соц.нужды, согласно страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ. ***Снижение по статье 3,86 тыс. руб.;***

3. «Административные расходы»

3.2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - в ФОТ АУП включено 3,3 штатных единицы (согласно штатному расписанию и пропорциональному распределению расходов между услугами водоснабжения и водоотведения.) и средней заработной плате 24900 руб. Скорректирована статья отчисления на соц.нужды, согласно страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ***. Снижение по статье 512,44 тыс. руб.;***

6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»

6.4 «Аренда земельных участков (здания)» - включены расходы по уплате земельного налога в размере 13 314 руб. согласно договора аренды с ООО «АлюрСтрой» и расчету арендной платы предприятия. ***Снижение по статье 1 072,01 тыс. руб.;***

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»

7.4 «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан в соответствии с действующим законодательством. ***Снижение по статье 10,34 тыс. руб.;***

8. «Нормативная прибыль»

8.3 «Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами» - величина нормативной прибыли скорректирована и принята в размере 154,00 тыс.руб., 1% от НВВ. ***Снижение по статье 53,00 тыс. руб.***

Необходимая валовая выручка составит **15 362,18 тыс. руб.**

Средняя заработная плата основного производственного персонала – **17 470 руб.**

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:

2022 год – 23,06 руб. с НДС (рост на 103,64%);

2023 год – 23,90 руб. с НДС (рост на 103,65%);

2024 год – 24,77 руб. с НДС (рост на 103,64%);

2025 год – 25,69 руб. с НДС (рост на 103,71%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Профессионал-М» на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

<table>
<tr><td>1.</td><td colspan="3">Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.</td><td>9 027,08</td></tr>
<tr><td rowspan="3">2.</td><td colspan="4">Индекс эффективности операционных расходов</td></tr>
<tr><td>2022 год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="3">3.</td><td colspan="4">Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:</td></tr>
<tr><td colspan="2">2022 год</td><td>2023 год</td><td>2024 год</td><td>2025 год</td></tr>
<tr><td colspan="2">1%</td><td>1%</td><td>1%</td><td>1%</td></tr>
<tr><td rowspan="3">4.</td><td colspan="4">Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</td></tr>
<tr><td></td><td>Уровень потерь (%)</td><td colspan="2">Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)</td></tr>
<tr><td>2022-2025 гг.</td><td>4,53</td><td colspan="2">0,994</td></tr>
</table>

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Профессионал-М» на 2021 год

	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год	2021 год
			предложения экспертной группы	предложение предприятия	предложения экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**10542,68**	**15641,34**	**12054,68**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	669,89	1548,37	1548,37
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	469,02	490,13	490,13
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	200,87	1058,24	1058,24
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	5451,86	9473,10	5909,92
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	5451,86	9473,10	5909,92
1211	*расход электроэнергии*	*тыс.кВт /ч*	*662,70*	*1251,40*	*718,58*
1212	*средний тариф*	*руб./кВт*	*8,23*	*7,57*	*8,22*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	4201,63	4390,70	4367,22
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3209,80	3354,24	3354,24
1411	*средняя заработная плата*	*тыс. руб.*	*16,72*	*17,47*	*17,47*
1412	*количество единиц*	*ед.*	*16,00*	*16,00*	*16,00*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы (30,2%)	тыс. руб.	991,83	1036,46	1012,98
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	219,30	229,17	229,17
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**977,73**	**1021,61**	**1017,75**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	287,37	300,30	300,30
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	690,36	721,31	717,45
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	527,40	551,04	551,04

2.3.1.1	*средняя заработная плата*	*тыс. руб.*	*21,97*	*22,96*	*22,96*
2.3.1.2	*количество единиц*	*ед.*	*2,00*	*2,00*	*2,00*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	162,97	170,27	166,41
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**2432,82**	**2542,23**	**1864,57**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	561,32	586,58	586,58
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1871,50	1955,65	1277,99
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1429,72	1494,00	981,56
3.2.1.1	*средняя заработная плата*	*тыс. руб.*	*51,80*	*24,90*	*24,90*
3.2.1.2	*количество единиц*	*ед.*	*2*	*5*	*3,285*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	441,78	461,65	296,43
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**42,00**	**1127,02**	**49,99**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	42,00	47,02	42,00
6.4	Аренда земельных участков (здания)	тыс. руб.	0,00	1080,00	7,992
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**221,55**	**231,52**	**221,18**
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	191,80	200,43	190,09
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	29,75	31,09	31,09
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**113,11**	**207,00**	**154,00**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	113,11	207,00	154,00

8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	%			1
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**14329,90**	**20770,72**	**15362,17**
10	**Годовой объем**	**тыс.куб. м**	**690,31**	**690,31**	**690,31**
11	**Тариф за куб. м**	**руб. /куб.м**	**20,76**	**30,09**	**22,25**
12	**Тариф за куб. м, для населения**	**руб./куб. м**	**20,76**	**30,09**	**22,25**
13	Рост тарифа	%	111,39%	144,95%	107,20%

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Профессионал-М" на 2021 - 2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**271,17**	**299,69**	**332,48**	**370,19**	**413,55**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	229,17	257,69	290,48	328,19	371,55
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*7,99*	*7,99*	7,99	7,99	7,99
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*190,09*	*218,60*	*251,39*	*289,10*	*332,47*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*31,09*	*31,09*	*31,09*	*31,09*	*31,09*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	42,00	*42,00*	42,00	42,00	42,00

Расчет тарифов на услугу водоснабжения методом индексации, для ООО «Профессионал-М» на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15362,18**	**15917,93**	**16497,31**	**17101,69**	**17732,59**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	15208,18	15763,93	16343,31	16947,69	17578,59
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	9027,08	9294,28	9569,40	9852,65	10144,29
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%					
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5909,92	6169,96	6441,43	6724,86	7020,75
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	271,17	299,69	332,48	370,19	413,55
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.					
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.					
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15362,18**	**15917,93**	**16497,31**	**17101,69**	**17732,59**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	22,25	23,06	23,90	24,77	25,69
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	690,31	690,31	690,31	690,31	690,31
6	Темп роста тарифа	%		3,64%	3,65%	3,64%	3,71%

ООО «Профессионал – М» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Профессионал — М» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.113. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Профессионал – М» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Профессионал – М» на 2021-2025 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Профессионал-М»

Основной вид деятельности: производство общестроительных работ

Юридический адрес: 301280, Тульская область, Киреевский район, г. Болохово, ул. Первомайская, д. 13

Почтовый адрес: 301280, Тульская область, Киреевский район, г. Болохово, ул. Первомайская, д. 13

Телефон/факс: 8-(48754) 2-62-56
Адрес электронной почты ─ prof-tula@mail.ru
ИНН/КПП 7128011993 / 712801001
Система налогообложения: упрощенная

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Профессионал-М» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**17 057**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(17 370)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(484)**

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на услугу водоотведения.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- расчёт пропуска стоков;
- расчёт расхода электроэнергии;
- расчёт численности производственного персонала.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Система водоотведения имеется в г. Болохово.

Стоки самотёком поступают на КНС и далее на очистные сооружения. Очищенные стоки сливаются в ручей Въёвка-реку Шат.

Учёт стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков. ООО «Профессионал-М» осуществляет свою деятельность с февраля 2017 г.

Ранее этот вид деятельности осуществлял ООО «Профессионал».

Объём приёма стоков на 2021 г., по данным предприятия, составит 677,74 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 г. по данным предприятия составил 551,70 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – 677,74 тыс. м^3.

Предложения ООО «Профессионал-М» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Профессионал-М» на 2021 год	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс. м^3	677,74	677,74	**677,74**
население	632,84	632,84	**632,84**
бюджетные организации	14,8	14,8	**14,8**
прочие	30,1	30,1	**30,1**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	279,76	279,76	**279,76**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,41	0,41	**0,41**
Численность основного производственного персонала, ед.	10	10	**10**

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 13 руб. 88 коп. за 1 куб. м с НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

2. «Производственные расходы»

1.2. «Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия)»

Расчёт расхода электроэнергии

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационной насосной станцией и очистными сооружениями.

Перекачка стоков на КНС осуществляется насосом СМ 100-65-200/2, номинальная производительность по паспортным характеристикам - 100 м^3/час, мощность эл. двигателя 37 кВт.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times n \times K_1}$$, час/год., где

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на КНС, м^3/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

n – количество насосов, равное 2;

$K_1 = 0,8$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$\mathbf{T} = \frac{677,74}{100 \times 2 \times 0,8} \times 10^3 = 4235,88 \text{ час/год}$$

Расход силовой электроэнергии насосом:

ЭЭ = $N_{ном} \times К_2 \times n \times Т \times 10^{-3}$, тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса, кВт;

$К_2$ – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Загрузка электродвигателей перекачных насосов принимается 85% от их номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,85.

Время работы насоса принимается по расчёту.

ЭЭ = $37 \times 0,85 \times 2 \times 4235,88 \times 10^{-3}$ = 266,44 тыс. кВт-ч.

Расход силовой электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 266,44 тыс. кВт-ч.

Расход вспомогательной электроэнергии, принимаем 5 % от расхода силовой электроэнергии - 13,32 тыс. кВт-ч.

Общий расход электроэнергии составит:

ЭЭ = 266,44 + 13,32 = 279,76 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. составляет 312,27 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. расчёт расхода электроэнергии предприятием выполнен неверно (принято завышенное время работы насоса).

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **279,76 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

УР = $\frac{279,76}{677,74}$ = **0,41 кВт-ч/м^3.**

Снижение по статье 137,29 тыс. руб.;

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве **10 ед**. и средней зарплаты в размере **17470 руб.** Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

4) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
5) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
6) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. ***Снижение по статье 97,93 тыс. руб.;***

4. «Административные расходы»

3.2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - в ФОТ

АУП включено 2,3 штатных единицы (согласно штатному расписанию и пропорциональному распределению затрат между услугами водоснабжения и водоотведения.) и средней заработной плате 24900 руб. Скорректирована статья отчисления на соц.нужды, согласно страховым взносам в размере 30,2% от ФОТ***. Снижение по статье 814,01 тыс. руб.;***

6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»

6.4 «Аренда земельных участков (здания)» - включены расходы по уплате земельного налога в размере 5 330 руб. согласно договора аренды с ООО «АлюрСтрой» и расчету арендной платы предприятия***;***

8. «Нормативная прибыль»

8.3 «Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами» - величина нормативной прибыли скорректирована и принята в размере 95,00 тыс.руб., 1% от НВВ. ***Снижение по статье 30,63 тыс. руб.***

Необходимая валовая выручка составит **9 501,90 тыс. руб.**

Средняя заработная плата основного производственного персонала – **17 470 руб.**

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:

2022 год – 14,48 руб. с НДС (рост на 103,26%);

2023 год – 14,95 руб. с НДС (рост на 103,27%);

2024 год – 15,44 руб. с НДС (рост на 103,28%).

2025 год – 15,95 руб. с НДС (рост на 103,29%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоотведения для ООО «Профессионал-М» на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**7 048,13**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	**-**	**0,41**	

Базовый уровень операционных расходов

	Наименование	**Единица измерения**	**Базовый 2021 год**

1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**7048,13**
1	**Производственные расходы**		**5420,89**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	2359,16
1.4	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:**	**тыс. руб.**	**2729,51**
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	332,22
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**300,30**
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**1326,93**
3.1	**Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями**	**тыс. руб.**	**451,60**
3.2	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы**	**тыс. руб.**	**875,33**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, для ООО «Профессионал-М» на 2021 - 2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023	2024	2025
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**56,56**	**56,56**	**56,56**	**56,56**	**56,56**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*5,33*	*5,33*	5,33	5,33	5,33
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*51,23*	*51,23*	*51,23*	*51,23*	*51,23*

Расчет тарифов на услугу водоотведения методом индексации, оказываемую ООО «Профессионал-М» на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9501,91**	**9811,83**	**10132,38**	**10463,95**	**10806,92**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9406,91	9716,83	10037,38	10368,95	10711,92
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7048,13	7256,75	7471,55	7692,71	7920,41
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2302,22	2403,52	2509,27	2619,68	2734,95

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9501,91**	**9811,83**	**10132,38**	**10463,95**	**10806,92**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / $м^3$	14,02	14,48	14,95	15,44	15,95
5	Объем водоснабжения	тыс. $м^3$	677,74	677,74	677,74	677,74	677,74
6	Темп роста тарифа	%		3,26%	3,27%	3,28%	3,30%

Расчет тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО «Профессионал-М» на 2021 год

	Наименование	**Единица измерения**	**2020 год**	**2021 год**	**2021 год**
			утвержденный	**предложения предприятия**	**предложения экспертной группы**
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**7277,78**	**7958,33**	**7723,11**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	2257,57	2359,16	2359,16
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	274,85	287,22	287,22
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	1982,72	2071,94	2071,94
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	2180,13	2439,51	2302,22
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	2180,13	2439,51	2302,22
1211	*средний тариф*	*руб./кВт*	*7,79*	*8,72*	*8,23*
1212	*объем электроэнергии*	*тыс.кВт /ч*	*279,76*	*279,76*	*279,76*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	2522,17	2827,44	2729,51
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1926,79	2160,00	2096,40
1411	*средняя заработная плата*	*тыс. руб.*	*16,06*	*18,00*	*17,47*
1412	*количество единиц*	*ед.*	*10,00*	*10,00*	*10,00*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы (30,2%)	тыс. руб.	595,38	667,44	633,11
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	317,91	332,22	332,22
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**287,37**	**300,30**	**300,30**

2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	287,37	300,30	300,30
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**1616,59**	**2140,94**	**1326,93**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	451,60	451,60
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	0,00	451,60	451,60
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1616,59	1689,34	875,33
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1234,98	1293,69	672,30
3.2.1.1	*средняя заработная плата*	*тыс. руб.*	*31,19*	*17,97*	*24,90*
3.2.1.2	*количество единиц*	*ед.*	*3*	*6*	*2,25*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	381,61	395,65	203,03
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**5,33**
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	5,33
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**49,02**	**51,23**	**51,23**
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	49,02	51,23	51,23
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**120,22**	**125,63**	**95,00**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	120,22	125,63	95,00
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	%			1
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**9350,98**	**10575,43**	**9501,90**
10	**Годовой объем**	**тыс.куб. м**	**677,74**	**677,74**	**677,74**
11	**Тариф за куб. м**	**руб./куб. м**	**13,80**	**15,60**	**14,02**
12	**Тариф за куб. м, для населения**	**руб./куб. м**	**13,80**	**15,60**	**14,02**

13	Рост тарифа	%	102,81%	113,09%	101,61%

ООО «Профессионал – М» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Профессионал – М» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.114. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Русятино» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Русятино» на 2021 год.

ТСЖ «Русятино» оказывает услугу водоснабжения для населения, бюджетных и прочих потребителей в МО р.п. Заокский Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Товарищество собственников жилья «Русятино»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 301005, Тульская область, Заокский район, д. Русятино, ул. Болотова, д. 32

Почтовый адрес: 301005, Тульская область, Заокский район, д. Русятино, ул. Болотова, д. 32

ИНН/КПП 7126015801 / 712601001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ТСЖ «Русятино» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**1935**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(1893)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**42**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ТСЖ «Русятино» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъема воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав водозабора ТСЖ «Русятино» входят: артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 25 м^3.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в распределительную сеть деревни Русятино, Заокского района Тульской области.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 6 300 м.

Учёт воды и электроэнергии

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Реализация воды на 2021 г. по предложению предприятия –20,80 тыс. м^3.

Фактическая реализация воды за 2019 г. по данным предприятия составила 20,00 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановое предложение предприятия - **20,80 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 14,14 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 20,80 × 14,14 / 100 = 2,941 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **2,941 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 20,80 + 2,941 = **23,741 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения принимаем по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – 2,941 тыс. м^3.

$Q_{под}$ = 20,80 + 0 + 2,941 = **23,741 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,851 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 23,741 × 0,851 = 20,198 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **20,198 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 1,836 тыс. кВт-ч).

Предложения ТСЖ «Русятино» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г	2021 г.	
		Предложения ТСЖ «Русятино»	Предложения **ГКУ ТО «Экспертиза»**
Подъём воды, тыс. м^3	23,741	23,741	**23,741**
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0	**0**

Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	23,741	23,741	**23,741**
Потери воды	2,941	2,941	**2,941**
Реализация воды, в т. ч.:	20,8	20,80	**20,8**
население, тыс. м^3	20,20	20,20	**20,20**
бюджет, тыс. м^3	0,50	0,50	**0,50**
прочие, тыс. м^3	0,10	0,10	**0,10**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	20,198	45,40	**20,198**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,851	1,912	**0,851**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и

(или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – **105,6;**

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – **103,6.**

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **653,58 тыс. руб.**, вместо установленной 654,47 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **31 руб. 42 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **2,92%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ТСЖ «Русятино»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2019	2020	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**13,53**	**14,09**	**14,09**	**14,74**	**14,72**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	13,53	14,09	14,09	14,74	14,72
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*3,75*	*4,31*	*4,31*	*4,96*	*4,94*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*9,78*	*9,78*	*9,78*	*9,78*	*9,78*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ТСЖ «Русятино», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020 утвержденный	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**601,68**	**620,10**	**635,05**	**654,47**	**653,58**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	573,72	620,10	635,05	654,47	653,58
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	476,59	545,17	555,91	574,59	570,16
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	61,45	61,40	65,05	65,14	68,69
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	35,68	13,53	14,09	14,74	14,72
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	27,96	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**601,68**	**620,10**	**635,05**	**654,47**	**653,58**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	28,93	29,81	30,53	31,46	31,42
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80
6	Темп роста тарифа	%		3,04%	102,42%	2,98%	102,92%

ТСЖ «Русятино» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Русятино» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.115. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ТСЖ «Русятино» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ТСЖ «Русятино» на 2021 год.

ТСЖ «Русятино» оказывает транспортировку сточных вод для населения, бюджетных и прочих потребителей в МО р.п. Заокский Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Товарищество собственников жилья «Русятино»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 301005, Тульская область, Заокский район, д. Русятино, ул. Болотова, д. 32

Почтовый адрес: 301005, Тульская область, Заокский район, д. Русятино, ул. Болотова, д. 32

ИНН/КПП 7126015801 / 712601001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ТСЖ «Русятино» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**1935**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(1893)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**42**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 47/2 для ТСЖ «Русятино» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;

- расчёт пропуска стоков.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Транспортировка сточных вод.
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Стоки самотёком поступают по канализационным сетям в отстойники.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 2 570 м.

Учёт приема стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Пропуск стоков

Пропуск стоков на 2021 г. по предложению предприятия –20,80 тыс. м^3.

Фактический объём транспортировки сточных вод за 2019 г. по данным предприятия составил 20,00 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков - **20,80 тыс. м^3.**

Предложения ТСЖ «Русятино.» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. представлены в таблице:

Показатели	2020 г.	2021 г.	
	Утверждено	Предложения ТСЖ «Русятино»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, в т. ч.:	20,80	20,80	**20,80**
население, тыс. м^3	20,20	20,20	**20,20**
бюджет, тыс. м^3	0,50	0,50	**0,50**

прочие, тыс. м^3	0,10	0,10	**0,10**
Численность ОПП, ед.	0,5	0,5	**0,5**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- Электроэнергия – 105,6;
- Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.
- Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **629,78 тыс. руб.**, вместо установленной 634,59 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод **на 2021 год** в размере **30 руб. 28 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **2,54%.**

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую ТСЖ «Русятино»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,78**	**9,78**	**9,78**	**9,78**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,78	9,78	9,78	9,78
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*9,78*	*9,78*	*9,78*	*9,78*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ТСЖ «Русятино», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**586,27**	**602,60**	**614,28**	**634,59**	**629,78**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	561,56	602,60	614,28	634,59	629,78

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	561,56	592,82	604,50	624,81	620,00
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	9,78	9,78	9,78	9,78
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	24,71	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**586,27**	**602,60**	**614,28**	**634,59**	**629,78**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	28,19	28,97	29,53	30,51	30,28
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80
6	Темп роста тарифа	%		2,77%	101,93%	2,90%	2,54%

ТСЖ «Русятино» выразило письменное согласие с размером тарифов транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ТСЖ «Русятино» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.116. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»

Основной вид деятельности: туристско-экскурсионное обслуживание населения.

Юридический адрес: 301365, Тульская область, г. Алексин

Почтовый адрес: 301365, Тульская область, г. Алексин

ИНН/КПП 7111004290 / 711101001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности **ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»** за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для **ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»** был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

29. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
30. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения ООО "Санаторий (курорт) Алексин-Бор» входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), два резервуара чистой воды ёмкостью по 500 м^3, насосная станция II подъёма.

Из артезианской скважины вода поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции II подъёма подаётся потребителям.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 1 810 м.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму воды установлен на каждой скважине.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 36,96 тыс. м^3.
Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 36,96 тыс. м^3.
В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчётам предприятия в количестве – **36,96 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 6,56 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот} = 36,96 \times 6,56 / 100 = 2,425$ тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **2,425 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 36,96 + 2,425 =$ **39,385 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,044 тыс.м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 36,96 + 0,044 + 2,425 =$ **39,429 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,903 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 39,385 × 0,903 = 35,56 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **35,56 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 7,70 тыс. кВт-ч).

Предложения ООО "Санаторий (курорт) Алексин-Бор» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 г.	
		ООО "Санаторий (курорт) Алексин-Бор»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	39,429	39,429	**39,429**
Собственные нужды, тыс. м^3	0,044	0,044	**0,044**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	39,385	39,385	**39,385**
Потери воды	2,425	2,425	**2,425**
Реализация воды, тыс. м^3	36,96	36,96	**36,96**
собственные потребители, тыс. м^3	29,82	29,82	**29,82**
население, тыс. м^3	7,14	7,14	**7,14**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	35,56	60,58	**35,56**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,903	1,538	**0,903**
Численность ОПП, ед.	1	1	**1**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход

электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

Прибыль в размере 3,16 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,3% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **1062,16 тыс. руб.**, вместо установленной 1055,39 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **28 руб. 74 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **3,34%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**74,34**	**77,98**	**82,12**	**82,16**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	74,34	77,98	82,12	82,16
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,59*	*0,61*	*0,59*	*0,63*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*49,64*	*49,64*	*49,64*	*49,64*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*24,11*	*27,73*	*31,89*	*31,89*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**985,24**	**998,93**	**1027,81**	**1055,39**	**1062,16**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	946,36	948,63	977,42	1005,10	1011,67
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	645,91	655,83	668,75	691,22	685,90
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	270,12	218,46	230,69	231,76	243,61

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	30,33	74,34	77,98	82,12	82,16
1.2	Амортизация	тыс. руб.	36,04	47,33	47,33	47,33	47,33
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,85	2,96	3,05	2,96	3,16
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**985,24**	**998,93**	**1027,81**	**1055,39**	**1062,16**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	26,66	27,03	27,81	28,55	28,74
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	36,96	36,96	36,96	36,96	36,96
6	Темп роста тарифа	%		1,39%	102,89%	2,99%	3,34%

ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.117. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»

Основной вид деятельности: туристско-экскурсионное обслуживание населения.

Юридический адрес: 301365, Тульская область, г. Алексин

Почтовый адрес: 301365, Тульская область, г. Алексин

ИНН/КПП 7111004290 / 711101001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности **ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»** за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для **ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»** был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- расчёт пропуска стоков;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

31. Транспортировка сточных вод.
32. Эксплуатация сетей транспортировки сточных вод.

Краткая характеристика системы водоотведения

Стоки от посёлка и санатория самотёком по канализационным сетям поступают на очистные сооружения, где проходят биологическую очистку. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза». Пропуск стоков.

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 21,25 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. по данным предприятия составил 21,25 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём транспортировки сточных вод по расчёту предприятия в количестве – **21,25 тыс. м^3.**

Предложения ООО «Санаторий (курорт) Алексин-Бор» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	2021 г.	
		Предложения	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»

		ООО "Санаторий (курорт) Алексин-Бор»	
Пропуск стоков, тыс. м^3	21,25	21,25	**21,25**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	-	-	-
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	-	-	-
Численность основного производственного персонала, ед.	0,5	0,51	**0,5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию

и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

Прибыль в размере 3,51 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,3% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **214,07 тыс. руб.**, вместо установленной 215,20 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **10 руб. 07 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **2,13%.**

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**18,39**	**18,41**	**18,39**	**18,43**

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	18,39	18,41	18,39	18,43
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,66*	*0,68*	*0,66*	*0,70*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*3,70*	*3,70*	*3,70*	*3,70*
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*14,03*	*14,03*	*14,03*	*14,03*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Алексин-Бор», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год		
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**205,97**	**209,46**	**215,20**	**214,07**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	189,31	192,70	198,53	197,19
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	170,92	174,29	180,14	178,76
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	18,39	18,41	18,39	18,43
1.2	Амортизация	тыс. руб.	13,38	13,38	13,38	13,38
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3,29	3,38	3,29	3,51
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**205,97**	**209,46**	**215,20**	**214,07**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	9,69	9,86	10,13	10,07
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	21,25	21,25	21,25	21,25
6	Темп роста тарифа	%	2,51%	101,75%	2,53%	2,13%

ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Санаторий (курорт) Алексин – Бор» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.118. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для УК «Северная Мыза» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для УК «Северная Мыза» на 2021-2025 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Северная Мыза»

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом

Юридический адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

Почтовый адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

ИНН/КПП 7107112550 / 710701001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021 - 2025 годы (Постановление комитета от 12 мая 2020 г. №11/1).

ООО «УК Северная Мыза» оказывает услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим организациям в н.п. Северная Мыза Ленинского района Тульской области.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «УК Северная Мыза» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**9 906**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(-)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**386**

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт отпуска воды в сеть;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения ООО «Управляющая компания Северная Мыза» входят:

- насосная станция 1-го подъёма;
- станция водоочистки;
- насосная станция 2-го подъёма.

В состав насосной станции 1-го подъёма входят ВЗУ-3 и ВЗУ-2, расположенные в Ленинском районе, сельское поселение Иншинское, вблизи населённых пунктов Янчерево и Хмелевое.

Скважина ВЗУ-3 оборудована погружным насосом ЭЦВ 10-65-175 (Q= 65 м^3/час; N = 45 кВт). Насос оборудован ЧРП. Для учёта поднимаемой воды установлен счётчик СТВХ-80.

Скважина ВЗУ-2 насосным агрегатом не оборудована (находится в глубоком резерве).

Артезианская вода из скважины по двухтрубному напорному трубопроводу поступает на станцию водоочистки, где проходит фильтрацию, обезжелезивание и осветление. Регенерация осуществляется в автоматическом режиме. Количество воды, поступившей на станцию водоочистки, учитываеься водосчётчиком WPN-N-K-1-100.

Вода после станции водоочистки попадает в 2 резервуара ёмкостью по 500 м^3 каждый.

Из резервуаров вода насосной станцией 2-го подъёма подаётся потребителям. Насосная 2-го подъёма оборудована насосами Wilo – Multi Vert MVI 9503/2 (Q = 95 м^3/час; N = 22 кВт). Все насосы оборудованы ЧРП.

Для обеззараживания воды используются 2 установки ультрафиолетового облучения УДВ-6А500НО-N (1 рабочая, 1 резервная).

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 16 154 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму воды установлен на ВЗУ-3 и на станции водоочистки.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021-2025 г.г.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «УК Северная Мыза» на 2021-2025 г.г.
Подъём воды, тыс. м^3	89,00	181,51
Собственные нужды, тыс. м^3	0,44	1,82
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	88,56	179,69
Потери воды, тыс. м^3	0,90	35,94
Реализация воды, тыс. м^3 в т.ч.:	87,66	143,75

население	87,66	135,75
бюджет	-	8,00
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	87,67	201,25
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,99	1,12
Численность ОПП, ед	1	3

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На тариф питьевой воды (питьевого водоснабжения) ООО «УК Северная Мыза» впервые вышло в 2017 году.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 143,75 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 82,17 тыс. м^3.

Резкое увеличение объёма реализации связано с вводом в эксплуатацию новых жилых домов.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – 143,75 тыс. м^3.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 35,94 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 15,47 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **15,47 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 143,75 + 15,47 = **159,22 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (15,47 тыс.м^3) составляют: 15,47/ 159,22 × 100 = **9,72 % от отпуска воды в сеть.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станции обезжелезивания) по данным предприятия составляет 1,82 тыс.м^3.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма расхода воды на собственные нужды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды составил 1,82 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту предприятия в количестве – **1,82 тыс. м^3.**

Подъём воды

На подъём воды работает насос ЭЦВ 10-65-175, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 65 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 45 кВт.

На станции II подъёма работает насос Wilo – Multi Vert MVI 9503/2, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 95 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 22 кВт.

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 143,75 +1,82 + 15,47 = **161,04 тыс.м^3**

Время работы артезианского насоса:

$$T = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times 0{,}8} \times 10^3$$, час/год, где:

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$T = \frac{161{,}04}{65 \times 0{,}8} \times 10^3 = 3096{,}92 \text{ час/год}$$

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» расход воды на собственные нужды (1,82 тыс.м^3) составляют: 1,82/ 161,04 × 100 = **1,13 % от подъёма воды.**

Численность основного производственного персонала

Расчёт численности основного производственного персонала произведён на основании приказа Государственного Комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22 марта 1999г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Предложение предприятия – 3 ед.

Предложение ГКУ ТО «Экспертиза» – 3 ед.

Предложения ООО «УК Северная Мыза» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021-2025 годы представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021-2025 г.г.	
		Предложения ООО «УК Северная Мыза»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	89,00	181,51	**161,04**
Собственные нужды, тыс. м^3	0,44	1,82	**1,82**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	88,56	179,69	**159,22**
Потери воды	0,90	35,94	**15,47**

Реализация воды, тыс. м^3	87,66	143,75	**143,75**
население, тыс. м^3	87,66	135,75	**135,75**
бюджет, тыс. м^3	-	8,00	**8,00**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	87,67	201,25	**158,11**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,99	1,12	**0,993**
Численность ОПП, ед.	1	3	**3**

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 27 руб. 19 коп. за 1 куб. м с НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

3. «Производственные расходы»

1.1. **«Горюче-смазочные материалы»** - расходы включены согласно фактически

подтвержденным затратам предприятия за 9 мес. 2020 года и увеличены на индекс-дефлятор Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 3,6%.

Снижение по статье 103,75 тыс. руб.;

1.2. «Расходы на энергетические ресурсы (электроэнергия)»

Расчёт расхода электроэнергии

Для расчёта расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосов 90 % от номинальной мощности, т.е. K_2= 0,9, при наличии ЧРП K_2 = 0,7

Загрузка электродвигателя сетевого насоса:

$$K_2 = \frac{Q_{под}}{Q_{ном} \times T_{год}} \times 10^3 = \frac{159,22}{95 \times 8760} \times 10^3 = 0,191$$

принимается по расчёту и составляет 19,1 % от номинальной мощности, т.е. K_2 = 0,191

Расчёт расхода электроэнергии:

ЭЭ = N × K_2 × T × 10^{-3} ,тыс.кВт-ч

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице:

Наименование скважины	Наименование оборудования	Время работы, час/год	K_2	Расчёт эл.энергии	
				Мощ-ность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	3	4	5	5
1 подъём ЧРП	ЭЦВ 10-65-175	3096,92	0,70	45,00	97,55
Станция водоподготовки	WiseWater серии WWFA	3317,08	0,9	2,50	7,46
2 подъём ЧРП	Wilo – Multi Vert MVI 9503/2	8760	0,191	22,00	36,81
УФК-стерилизатор	УОВ-УФТ-АМ-5-500	1056,99	0,7	2,60	1,92
Всего:					**143,74**
Вспомагательная 10%					14,37
Итого:					**158,11**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - 158,11 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. по расчёту предприятия – 201,25 тыс. кВт-ч. Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. предприятие неправильно рассчитало время работы и загрузку оборудования.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» – **158,11 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{158,11}{159,22} = \mathbf{0,993\ кВт\text{-}ч/м^3}$$

Снижение по статье 453,97 тыс. руб.;

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 2 ед. и средней зарплаты в размере 27380 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

7) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
8) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
9) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. ***Снижение по статье 592,84 тыс. руб.;***

2.3 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 1 ед. и средней зарплаты в размере 27030 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66. ***Снижение по статье 373,68 тыс. руб.;***

5. «Административные расходы»

3.2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - в ФОТ АУП включено 0,5 штатных единицы (согласно штатному расписанию и пропорциональному распределению расходов между услугами водоснабжения и водоотведения.) и средней заработной плате 38713 руб. ***Снижение по статье 285,33 тыс. руб.;***

6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»

6.4 «Аренда имущества» - включены затраты согласно договора аренды с ООО «МГ-Финанс». ***Снижение по статье 20,52 тыс. руб.;***

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»

7.4 «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан в соответствии с действующим законодательством. ***Снижение по статье 10,34 тыс. руб. Увеличение по стать 29,27 тыс.руб.***

Необходимая валовая выручка составит **3 908,71 тыс. руб.**

Средняя заработная плата основного производственного персонала – **27 380 руб.**

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:
2022 год – 27,98 руб. с НДС (рост на 102,91%);
2023 год – 28,80 руб. с НДС (рост на 102,93%);
2024 год – 29,65 руб. с НДС (рост на 102,95%);
2025 год – 30,53 руб. с НДС (рост на 102,97%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ООО «УК Северная Мыза» на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**2 155,75**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**-**	**-**	**-**
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	**9,72**	**0,993**	

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "УК Северная Мыза"

N п/п	Наименование	Ед. изм.					
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**496,30**	**501,83**	**508,19**	**515,50**	**523,92**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	40,30	45,83	52,19	59,50	67,92
3.4	Водный налог	тыс. руб.	36,87	42,40	48,76	56,07	64,49
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «УК Северная Мыза»

N п/п	Наименование		

		Ед. изм.	2021	2022	2023	2024 2025	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3908,71**	**4022,03**	**4139,62**	**4261,69**	**4388,51**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3908,71	4022,03	4139,62	4261,69	4388,51
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2155,75	2219,56	2285,26	2352,90	2422,55
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		1,04	1,04	1,04	1,04
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1256,66	1300,64	1346,17	1393,28	1442,05
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	496,30	501,83	508,19	515,50	523,92
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3908,71**	**4022,03**	**4139,62**	**4261,69**	**4388,51**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	27,19	27,98	28,80	29,65	30,53
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	143,75	143,75	143,75	143,75	143,75
6	Темп роста тарифа	%		102,91	102,93	102,95	102,97

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «УК Северная Мыза» на 2021 год

	Наименование	**Единица измерения**	**2020**	**2019**	**2020**	**2021**	**2021**
			утв.	**факт**	**факт 9 мес.**	**предложение предприятия**	**предложение экспертной группы**
1	2	3	5	6	7	8	9
1	**Производственные расходы**		**1492,25**	**1168,37**	**1158,31**	**3491,61**	**2341,06**
1.1	**Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение**	**тыс. руб.**	**113,60**	**57,87**	**145,60**	**272,10**	**168,35**
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	84,14	57,87	145,60	272,10	168,35
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	29,46	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	700,21	327,42	261,68	1710,63	1256,66
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	700,21	327,42	261,68	1710,63	1256,66
	годовое потребление	*тыс. кВт.ч*	87,67	43,99	33,99	201,25	158,11
	тариф	*руб.*	7,98691	7,44310	7,70000	8,50000	7,94800
1.4	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:**	**тыс. руб.**	**599,66**	**783,07**	**693,08**	**1448,34**	**855,51**

1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	461,28	601,44	532,32	1112,40	657,07
	численность	*чел.*	2,00	2,00	2,00	3,00	2,00
	средняя месячная заработная плата	*тыс. руб.*	19,22	25,06	22,18	30,90	27,38
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы (30,2%)	тыс. руб.	138,38	181,63	160,76	335,94	198,44
1.5	**Расходы на уплату процентов по займам и кредитам**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.6	**Общехозяйственные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.7	**Прочие производственные расходы**	**тыс. руб.**	**78,77**	**0,00**	**57,94**	**60,54**	**60,54**
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	78,77	0,00	57,94	60,54	60,54
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**299,83**	**443,58**	**396,03**	**861,56**	**486,67**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	62,70	110,42	65,52	64,31
2.3	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала**	**тыс. руб.**	**299,83**	**380,88**	**285,61**	**796,04**	**422,37**
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	230,64	292,54	219,36	611,40	324,40
	численность	*чел.*	1,00	1,00	1,00	1,50	1,00
	средняя месячная заработная плата	*тыс. руб.*	19,22	24,38	18,28	33,97	27,03
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	69,19	88,35	66,25	184,64	97,97
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**298,96**	**549,74**	**439,04**	**870,00**	**584,68**
3.1	**Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями**	**тыс. руб.**	**127,38**	**268,16**	**228,12**	**282,25**	**282,25**
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	39,53	36,00	36,00	37,62	37,62
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.	65,89	216,00	180,00	225,72	225,72
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.	21,96	16,16	12,12	18,91	18,91
3.2	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала**	**тыс. руб.**	**171,58**	**281,58**	**210,92**	**587,75**	**302,43**
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	131,78	216,26	162,00	451,42	232,28
	численность	*чел.*	0,50	1,00	0,50	1,00	0,50
	средняя месячная заработная плата	*тыс. руб.*	21,96	18,02	27,00	37,619	38,713
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	39,80	65,31	48,92	136,33	70,15

4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**228,00**	**456,00**	**342,00**	**476,52**	**456,00**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	228,00	456,00	342,00	476,52	456,00
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**19,02**	**7,27**	**9,70**	**11,03**	**40,30**
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	15,49	6,27	6,27	7,60	36,87
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	3,53	3,43	3,43	3,43	3,43
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**2338,06**	**2624,95**	**2345,08**	**5438,63**	**3908,71**
10	**Годовой объем**	**тыс. куб. м**	**87,66**	**82,17**	**74,32**	**143,75**	**143,75**
11	**Тариф**	**руб./куб. м**	**26,67**	**31,95**	**31,55**	**37,83**	**27,19**
12	**Тариф для населения**	**руб./куб. м**	**26,67**	**31,95**	**31,55**	**37,83**	**27,19**
	Рост тарифа	%	102,51			1,42	1,02

УК «Северная Мыза» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для УК «Северная Мыза» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.119. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для УК «Северная мыза» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для УК «Северная Мыза» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Северная Мыза»

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом

Юридический адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

Почтовый адрес: 300041, город Тула, ул. Тургеневская, д. 3

ИНН/КПП 7107112550 / 710701001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2022 годы (Постановление комитета от 02 июля 2019г. №20/2).

ООО «УК Северная Мыза» оказывает услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим организациям в н.п. Северная Мыза Ленинского района Тульской области.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «УК Северная Мыза» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**9 906**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(-)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**386**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 09.07.2019 года № 21/2 для ООО «УК Северная Мыза» был утвержден тариф на услугу водоотведения на

долгосрочный период регулирования 2019-2022гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- расчёт приёма стоков;
- расчёт расхода электроэнергии;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём и транспортировка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Хозяйственно-бытовые стоки собираются и по самотечному коллектору поступают в колодец-накопитель, где постоянно работает измельчитель (NOV модель T-205 N = 4 кВт). После измельчителя стоки, фекальными насосами с ЧРП, установленными в канализационной насосной станции (КНС), перекачиваются на очистные сооружения бывшей птицефабрики ООО «Рассвет».

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 5 365 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Приём стоков

ООО «УК Северная Мыза» вышло на тариф водоотведения впервые в 2019 году. Ранее данное предприятие оказывало услугу транспортировки сточных вод.

Объём водоотведения на 2021 г., по данным предприятия, составит 143,75 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 87,66 тыс. м^3.

Резкое увеличение объёма приёма стоков связано с вводом в эксплуатацию новых жилых домов.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **143,75 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на приём стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,82 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 143,75 × 0,82 = 117,88 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **117,88 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 3,42 тыс. кВт-ч).

Предложения ООО «УК Северная Мыза» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г	2021 год	
		Предложения ООО «УК Северная Мыза»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков, тыс. м^3	87,66	143,75	**143,75**
население	87,66	143,75	**143,75**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	71,83	329,00	**117,88**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,82	2,29	**0,82**
Численность ОПП, ед.	2	2	**2**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в

государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на приём стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,82 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 143,75 × 0,82 = 117,88 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **117,88 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 3,42 тыс. кВт-ч).

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- услуга по очистке сточных вод включена согласно заключенному договору с ООО «Рассвет» и тарифу, утвержденному для данного предприятия в размере 15 руб. 38 коп. за 1 куб.м. на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **4298,48 тыс. руб.**, вместо установленной **2461,48** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **29 руб. 90 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **8,8 %.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую ООО "УК Северная Мыза"

	Наименование	Ед. изм.		Очередной год

N п/п			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**674,98**	**718,37**	**724,94**	**2210,88**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	674,98	718,37	724,94	2210,88
2.10	*Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)*	*тыс. руб.*	*674,98*	*718,37*	*724,94*	*2210,88*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Корректировка тарифов на услугу водоотведения, оказываемую ООО «УК Северная Мыза» на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2312,69**	**2407,86**	**2461,48**	**4298,48**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2312,69	2407,86	2461,48	4298,48
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1100,25	1121,92	1166,35	1150,69
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	537,46	567,56	570,19	936,91
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	674,98	718,37	724,94	2210,88
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2312,69**	**2407,86**	**2461,48**	**4298,48**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	26,38	27,47	28,08	29,90
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	87,66	87,66	87,66	143,75
6	Темп роста тарифа	%		104,11%	102,98%	108,8%

УК «Северная Мыза» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для УК «Северная Мыза» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.120. Об установлении тарифов на техническую воду для АО «Машзавод «Штамп» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для АО «Машзавод «Штамп» на 2021 год.

АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» поставляет техническую воду для собственных нужд и прочим потребителям в МО г. Тула.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»

Основной вид деятельности: производство и реализация военной техники, боеприпасов, их составных частей, комплектующих изделий и материалов и их утилизация.

Юридический адрес: 300004, г. Тула, Венёвское шоссе, д. 4

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Венёвское шоссе, д. 4

ИНН/КПП 7105517367 / 710501001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**2019 год**
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	267, 99
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	439,124
3. Чистая прибыль (убыток)	-171, 25

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» был утвержден тариф на услугу водоснабжения (техническая вода) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на техническую воду.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчет численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. подъём, транспортировка и поставка (продажа) технической воды;
2. эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Машзавод «Штамп» оказывает услугу водоснабжения технической водой более 5 лет.

На обслуживании АО «Машзавод «Штамп» находятся сети, общей *протяженностью 18,557 км,* и сооружения системы водоснабжения технической водой, в них входят:

- насосная станция 1 подъёма, расположенная на берегу реки Тулица;
- насосная станция 2 подъёма, расположенная на территории предприятия;
- водопроводные сети.

Техническая вода поставляется на АО «Машзавод «Штамп» (собственные нужды) и потребителям АО «Тульский патронный завод».

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет подъёма технической воды отсутствует.

Учет технической воды, отпущенной потребителю, осуществляется по водосчетчикам.

Учет расхода потребленной электроэнергии имеется на насосной станции первого подъёма, на насосной станции второго подъёма отсутствует и ведётся расчётным путём.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации технической воды в количестве – 1177,42 тыс. $м^3$ (1146,96- собственное потребление; 30,46- потребление ОАО «Тульский патронный завод»).

На 2020 год объем реализации технической воды определен в количестве - 1372,088 тыс. $м^3$.

Фактический объем реализации технической воды за 2019г. составляет 1177,42 тыс. $м^3$:

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

$$\frac{1372,088-1177,42}{1372,088}\times 100 = \mathbf{14,1\ \%.}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, реализация воды на 2021г. составит:

Q_{2021} = 1372,088 × 0,95 = 1303,48 тыс.м^3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» **1303,48 тыс.м^3.**

Расчет утечек и неучтенных потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,08%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот}=\frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))}-Q_{реал} = \frac{1303,48}{(1-0,0008)}-1303,48 = \mathbf{1,04тыс.м^3}$$

Расчет отпуска воды в сеть

Расчет отпуска воды производится исходя из плановой реализации воды по каждому предприятию.

Расчет производится по формулам:

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1303,48 + 1,04 = **1304,52 тыс. м^3.**

Расчет расхода воды на собственные нужды

Процент расхода воды на собственные нужды, утвержденный на 2019-2023гг – **0%.**

Подъем воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 1303,48 + 0+ 1,04 = **1304,52 тыс.м^3**

Подъем воды принят по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **1304,52 тыс.м3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,375 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1304,52 × 0,375 = **489,195 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии **– 489,195 тыс.кВт-ч.**

Предложения АО «Машзавод «Штамп» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г, долгосрочного периода регулирования, представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020	На 2021г	
		Предложения АО «Машзавод «Штамп»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъем воды, тыс. м^3	1373,187	1178,69	**1304,52**
Собственные нужды, тыс.м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	1373,187	1178,69	**1304,52**
Утечки и неучтенные потери, тыс.^{3}	1,099	1,266	**1,04**
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	1372,088	1177,42	**1303,48**
- сторонним потребителям	210,069	30,46	**157,79**
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	514,95	441,53	**489,195**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3 на реализацию	0,375	0,375	**0,375**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3 на отпуск	0,375	0,375	**0,375**
Численность ОПП, штатных ед.	10	8	**8**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 947,24 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,06% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **14 848,53 тыс. руб.**, вместо установленной 15 779,94 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (техническая вода) **на 2021 год** в размере **11 руб. 39 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **7,96%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «Машзавод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утв.	2021 с корр.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1073,34**	**1037,91**	**1371,82**	**1123,58**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1073,34	1037,91	1371,82	1123,58
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*177,54*	*182,87*	*187,12*	*189,45*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*895,80*	*855,04*	*1184,70*	*934,13*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «Машзавод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15933,57**	**14721,99**	**14476,76**	**15779,94**	**14848,53**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	14945,36	13819,37	13547,51	14829,42	13886,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	10180,29	9317,56	9501,12	9820,34	9744,72
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3795,83	3428,47	3008,48	3637,26	3018,06
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	969,24	1073,34	1037,91	1371,82	1123,58
1.2	Амортизация	тыс. руб.	15,74	14,93	14,93	14,93	14,93
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	972,47	887,69	914,32	935,59	947,24
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15933,57**	**14721,99**	**14476,76**	**15779,94**	**14848,53**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	8,29	8,91	10,55	9,55	11,39
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	1923,10	1653,03	1372,09	1653,03	1303,48

6	Темп роста тарифа	%		7,48%	118,41%	3,80%	107,96%

АО «Машзавод «Штамп» выразило письменное согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для АО «Машзавод «Штамп» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.121. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Машзавод «Штамп» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов транспортировку сточных вод для АО «Машзавод «Штамп» на 2021 год.

АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» оказывает транспортировку сточных вод для собственных нужд и прочим потребителям в МО г. Тула.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»

Основной вид деятельности: производство и реализация военной техники, боеприпасов, их составных частей, комплектующих изделий и материалов и их утилизация.

Юридический адрес: 300004, г. Тула, Венёвское шоссе, д. 4

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, Венёвское шоссе, д. 4

ИНН/КПП 7105517367 / 710501001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	625, 18
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 265, 54
3. Чистая прибыль (убыток)	-640, 36

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;

- расчёт расхода электроэнергии на услугу транспортировки стоков;

- расчет численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

1. Приём и транспортировка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие АО «Машзавод «Штамп» оказывает услугу транспортировки сточных вод более 5 лет.

На обслуживании АО «Машзавод «Штамп» находятся сети, *общей протяженностью 1,13 км,* и сооружения системы транспортировки стоков, в них входят:

- канализационная насосная станция (КНС), расположенная на территории предприятия;
- канализационные сети.

Предприятие принимает стоки от следующих абонентов:

- АО «ТПЗ»;
- Гор. больница №13;
- ГКФЗ Захаров;
- ООО ТД «ТПЗ»;
- АО «Тулаторгтехника»;

- ИП Кокарев;
- ООО «Проксима»;
- ООО «ТПЗ-Сервис»;
- ООО «Патронная мануфактура»;
- ООО «ТОЗ-Энерго».

Все сточные воды предприятия и абонентов передаются на очистку АО «Тулагорводоканал».

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021г. заявлен объем транспортировки стоков в количестве – 270,73 тыс. м^3.

Объем транспортировки стоков по данным предприятия в 2019г составляет 347,19 тыс. м3.

Снижение планового объема транспортировки стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

$$\frac{491{,}168 - 270{,}73}{491{,}168} \times 100 = \mathbf{44{,}9\ \%.}$$

Снижение объема транспортировки сточных вод в 2021 г. предприятием не обосновано.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп снижения планового объема транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем транспортировки стоков на 2021г. составит:

$Q_{2021} = 491{,}168 \times 0{,}95 = 466{,}61$ тыс.м^3.

В расчет тарифа принимается объем транспортировки стоков по предложению ГКУ ТО «Экспертиза» **- 466,61 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,199 кВт-ч/м3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 466,61 × 0,199 = 92,86 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – **92,86 тыс.кВт-ч**.

Предложения АО «Машзавод «Штамп» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг, представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	На 2021г	
		Предложения АО «Машзавод «Штамп»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков от потребителей, тыс. м^3, в т.ч:	491,168	270,73	**466,61**
-бюджетные организации	-	5,36	**5,36**
-собственное производство	123,827	123,82	**123,82**
-прочие	367,341	141,55	**337,43**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	97,74	73,57	**92,86**

Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,199	0,272	**0,199**
Численность ОПП, штатных ед.	5	2	**2**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 412,47 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,06% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **6 221,54 тыс. руб.**, вместо установленной 6 528,42 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод **на 2021 год** в размере **13 руб. 33 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **6,98%.**

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую АО «Машзавод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**846,80**	**718,04**	**850,97**	**688,99**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	846,80	718,04	850,97	688,99
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*77,31*	*79,63*	*81,48*	*82,50*
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*769,49*	*638,41*	*769,49*	*606,49*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую АО «Машзавод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвер-жденный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5984,95**	**6233,10**	**6122,12**	**6528,42**	**6221,54**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5534,20	5774,72	5652,14	6049,19	5737,23
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4566,59	4296,57	4381,21	4528,41	4493,55
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	647,46	631,35	552,89	669,80	554,70
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	320,15	846,80	718,04	850,97	688,99
1.2	Амортизация	тыс. руб.	74,94	71,84	71,84	71,84	71,84
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	375,81	386,54	398,14	407,40	412,47
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5984,95**	**6233,10**	**6122,12**	**6528,42**	**6221,54**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	9,63	10,53	12,46	11,03	13,33
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	621,63	592,02	491,17	592,02	466,61
6	Темп роста тарифа	%		9,35%	118,33%	2,60%	106,98%

АО «Машзавод «Штамп»» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Машзавод «Штамп» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.122. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «АК «Туламашзавод» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «АК «Туламашзавод» на 2021 год.

АО «АК «Туламашзавод» поставляет техническую воду для собственных нужд и дочерним предприятиям в МО г. Тула.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Акционерная компания «Туламашзавод»

Основной вид деятельности: разработка, производство, модернизация, ремонт систем вооружения и военной техники.

Юридический адрес: 300002, г. Тула, ул. Мосина, д. 2

Почтовый адрес: 300002, г. Тула, ул. Мосина, д. 2

ИНН/КПП 7106002836 / 710601001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «АК «Туламашзавод» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**12 595 576**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(10 627 336)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**824 891**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для **АО «АК «Туламашзавод»** был утвержден тариф на услугу водоснабжения

(техническая вода) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение технической водой.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- расчёт реализации и подъёма воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство

33. Подъём и транспортировка технической воды.
34. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Источником технического водоснабжения служит водозабор, расположенный на территории предприятия. Вода используется на производственные нужды предприятия, а также водоснабжения дочерних предприятий:

- ООО Металлург-Туламаш»
- АО «ИТО-Туламаш»
- ООО «Реконструкция-Туламаш»
- ООО «Механик-Туламаш»
- ООО «Пласт-Туламаш»
- ОАО АНПК «Блик»
- ОАО «Станкотехника»
- ООО "Туламаш - Тарпан"

Забор поверхностной воды из реки Упы для технологических нужд АО «АК «Туламашзавод» производится через насосную станцию I подъема.

В качестве водозаборного оголовка эксплуатируется железобетонный оголовок по типовому проекту 901-1-5. Оголовок оборудован жалюзийным рыбозащитным устройством.

Самотечные водоводы длиной 34м и диаметром 500мм проложены от оголовка до водоприемного колодца. От водоприемного колодца проложены 2 всасывающих трубопровода диаметром 500мм к насосам I подъема. На насосной станции I подъема установлены 3 насоса (1 рабочий и 2 резервных).

От НС-I вода поступает в отстойники насосной станции II подъема и далее по напорным трубопроводам подается в сеть завода на технологические нужды.

На насосной станции II подъёма установлены четыре сетевых насоса (1 рабочий и 3 резервных).

Наименование	Тип	Производительность, $м^3/ч$	Напор, м
I подъем			
Насос №1 (рез.)	1Д-1250-67	1250	63
Насос №2 (рез.)	1Д-1250-67	1250	65
Насос №3 (раб.)	1Д-1250-63	1250	63
II подъем			
Насос №1 (раб.)	1Д-320-50	320	50
Насос №2 (рез.)	1Д-800-56	800	56
Насос №3 (рез.)	1Д-350-90	320	90
Насос №4 (рез.)	1Д-800-56	800	60

Учёт воды и электроэнергии. В здании насосной станции 2-го подъема установлен прибор учета технической воды марки «Акрон-1».

Учёт потребления воды сторонними потребителями осуществляется по заключённым договорам.

Приборный учёт расхода электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации технической воды в количестве – 625,47 тыс. $м^3$

Фактический объем реализации технической воды за 2019г. составляет 632,25 тыс. $м^3$:

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по предложению предприятия в количестве – **625,47 тыс. м3**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **6,6%** от отпуска воды в сеть; расход на собственные нужды отсутствует.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{625,47}{(1-0,066)} - 625,47 = \mathbf{44,2 тыс.м^3}$$

В расчёт тарифа принимается объём потерь воды в количестве – **44,2 тыс. $м^3$**

Отпуск воды в сеть

Расчет отпуска воды производится исходя из плановой реализации воды по каждому предприятию.

Расчет производится по формулам:

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 625,47 + 44,2 = **669,67 тыс. $м^3$.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 625,47 + 0+ 44,2 = **669,67 тыс.$м^3$**

Подъем воды принят по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – **669,67 тыс.м3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,3255 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 669,67 × 0,3255 = **217,98 тыс. кВт-ч.**

Предложения АО «АК «Туламашзавод» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг, представлены в таблице.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	2021 г.	
			Предложения АО «АК «Туламашзавод»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъем воды	тыс. м^3	669,372	669,371	**669,67**
Собственные нужды	тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	669,372	669,371	**669,67**
Потери воды	тыс. м^3	43,901	43,901	**44,2**
Реализацияводы, в т.числе:	тыс. м^3	625,471	625,47	**625,47**
-на собственное производство	тыс. м^3	122,074	181,540	**181,540**
-сторонним потребителям	тыс. м^3	503,397	443,930	**443,930**
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	217,88	217,88	**217,98**
Удельный расход Электроэнергии на реализацию	кВт-ч/м^3	0,3483	0,3483	**0,3483**
Удельный рас-ход Электроэнергии на отпуск	кВт-ч/м^3	0,3255	0,3255	**0,3255**
Численность ОПП	чел.	5	5	**5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических

ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 255,53 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 1,5 % на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **17 132,93 тыс. руб.**, вместо установленной 16 615,55 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (техническая вода) **на 2021 год** в размере **27 руб. 39 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **3,01%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «АК «Туламашзавод»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**410,35**	**528,27**	**529,83**	**602,34**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	410,35	528,27	529,83	602,34
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*47,89*	*49,33*	*50,47*	*51,11*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*362,46*	*478,94*	*479,35*	*551,23*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «АК «Туламашзавод», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**15703,85**	**15748,78**	**16629,28**	**16615,55**	**17132,93**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	14914,71	13845,57	14718,88	14699,42	15213,65
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	12414,26	12079,85	12317,82	12731,68	12633,65
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1984,52	1355,37	1872,79	1437,91	1977,67
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	515,93	410,35	528,27	529,83	602,34
1.2	Амортизация	тыс. руб.	511,46	1663,74	1663,74	1663,74	1663,74

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	277,67	239,47	246,65	252,39	255,53
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**15703,85**	**15748,78**	**16629,28**	**16615,55**	**17132,93**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	19,99	25,18	26,59	26,56	27,39
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	785,48	625,47	625,47	625,47	625,47
6	Темп роста тарифа	%		25,96%	105,60%	2,95%	3,01%

АО «АК «Туламашзавод» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «АК «Туламашзавод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.123. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ремжилхоз» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Ремжилхоз» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Тула «Ремжилхоз» (МУП «Ремжилхоз»).

Основной вид деятельности: аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Юридический адрес: 300004, город Тула, ул. Кутузова, д. 22а

Почтовый адрес: 300004, город Тула, ул. Кутузова, д. 22а

ИНН/КПП 7105027644/710501001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2022 годы (Постановление комитета от 20 августа 2019г. №26/4).

МУП «Ремжилхоз» оказывает услугу по водоотведению населению и прочим организациям в н.п. поселок Горелки города Тулы Тульской области. (на основании договора субаренды №1 аренды объекта водоотведения от 27.03.2019г.) Ранее в этом населенном пункте услугу водоотведения оказывало ПАО «Тульский оружейный завод».

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Ремжилхоз» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**293 076**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(288 113)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(70 925)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2019 года № 27/4 для МУП «Ремжилхоз» был утвержден тариф на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалы, положенные в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- расчёт пропуска стоков;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Приём сточных вод.
2. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие вышло на тариф впервые в 2019 году. Ранее данную услугу оказывало ПАО «ТОЗ».

Хозяйственно - бытовые стоки от сторонних организаций (ПАО «Тульский оружейный завод», АО «Тулатеплосеть», АО «Спецавтохозяйство») самотеком поступают на биологические очистные сооружения в п.Горелки, производительностью 50-100м^3/сут.

Очистные сооружения состоят из:

- Приемный резервуар объемом 9м^3;
- Решетка ручной очистки;
- Канализационная насосная станция по перекачке стоков из приемного резервуара в двухъярусный отстойник. Оборудована 2 насосами: рабочий насос 2,5НФ производительностью 54м^3/ч с двигателем мощностью 7,5кВт; резервный насос ФГ144/10,5 производительностью 144м^3/ч с двигателем мощностью 8,5кВт;
- Двухъярусный отстойник Эмшера;
- Биофильтр двухсекционный, размер секции 4,5х9,0х2,0м;
- Дозирующий бачок (2 шт.);
- Вторичный отстойник (диаметр 4м, глубина 3,9м);
- Хлораторная;
- Иловые площадки (3шт.) размером 3х4м.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 1740 м.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт объёма принятых стоков отсутствует.

Объём пропущенных стоков рассчитывается по опорожнению приёмного резервуара объёмом 9 м^3.

Расход потребленной на очистных сооружениях электроэнергии учитывается счётчиком.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Предприятие вышло на тариф впервые в 2019 году.

Предприятием на 2021 г. заявлен объём приёма стоков в объёме - 26,56 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчётам предприятия - **26,56 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на 2020 г. – 0,092 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 26,56 × 0,092 = 2,44 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **2,44 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 0,12 тыс. кВт-ч.

Предложения МУП «Ремжилхоз» г. Тула и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг, представлены в таблице:

Показатели	2020 год	2021 год	
	Утверждённый тариф	Предложения МУП «Ремжилхоз» г. Тула	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Приём стоков, тыс. м^3 в т.ч.:	26,56	26,56	**26,56**

Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	2,44	27,0	**2,44**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,092	1,017	**0,092**
Численность ОПП, штатных ед.	-	-	-

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год

долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

Неподконтрольные расходы: «арендная плата» включена в соответствии с заключенным договором субаренды.

Прибыль в размере 8,90 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **968,94 тыс. руб.**, вместо установленной 966,70 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **36 руб. 48 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **2,04%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МУП «Ремжилхоз»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**219,2**	**219,2**	**219,2**	**219,2**
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	219,2	219,2	219,2	219,2

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП «Ремжилхоз», методом индексации

N п/п	Наименование		Очередной год

		Ед. изм.	2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**926,3**	**949,5**	**966,7**	**968,9**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	926,3	940,9	966,7	960,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	689,2	702,8	728,5	720,8
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	18,0	18,97	19,1	20,0
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	219,2	219,2	219,2	219,2
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	8,62	0,0	8,9
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**926,3**	**949,5**	**966,7**	**968,94**
4	Тариф на (водоотведение)	руб. куб. м	34,88	35,75	36,40	36,48
5	Объем (водоотведения)	тыс. куб. м	26,56	26,56	26,56	26,56
6	Темп роста тарифа	%		102,49%	2,28%	2,04%

МУП «Ремжилхоз» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Ремжилхоз» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.124. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Ремжилхоз» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Ремжилхоз» на 2021 год.

МУП «Ремжилхоз» осуществляет транспортировку сточных вод на биологические очистные сооружения ПАО «КМЗ» в г. Тула (п. Косая Гора).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Тула «Ремжилхоз»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 300004, г. Тула, ул. Кутузова, д. 22-А

Почтовый адрес: 300004, г. Тула, ул. Кутузова, д. 22-А
ИНН/КПП 7105027644 / 710501001
Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 -2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Ремжилхоз» за 2019 год представлены в таблице:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**293 076**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(288 113)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(70 925)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Ремжилхоз» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета

тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку стоков.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов, технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчет объема транспортировки стоков;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоотведения;
- расчет численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

35. Транспортировка сточной воды.
36. Эксплуатация сетей и сооружений водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения.

Предприятие МУП "Ремжилхоз" оказывает транспортировку сточной воды с октября 2013г.

На обслуживании МУП "Ремжилхоз" находятся сети водоотведения, *общей протяженностью* 24597,76 п/м, и КНС.

Стоки поступают самотеком на биологические очистные сооружения ПАО КМЗ, часть стоков поступают самотеком на КНС, далее стоки перекачными насосами подаются на биологические очистные сооружения ПАО КМЗ, согласно договора № 422/13-СВ от 01.10.2013г. по транспортировке сточных вод.

Учет расхода воды и электроэнергии.

Приборный учет по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Прием стоков Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 813,68 тыс. м^3.

Объём согласован с предприятием ПАО «Косогорский металлургический завод», оказывающим услугу водоотведение.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков – **813,68 тыс.м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся

к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,017 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 813,68 × 0,017 = 13,833 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход электрической энергии = **13,833 тыс. кВт-ч.**

Предложения ГУП ТО «Экспертиза» и МУП «Ремжилхоз» на 2021 г. представлены в таблице:

	2020 г.	2021 г.	
	Утверждено на 2019 – 2023 г.	Предложения МУП "Ремжилхоз"	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Транспортировка стоков, тыс. м^3, в том числе	813,68	813,68	813,68
населению	556,28	556,28	556,28
бюджет	38,2	38,2	38,2
прочие	219,2	219,2	219,2
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	13,833	22,2	**13,833**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,017	0,028	**0,017**
Численность ОПП, чел	0	0	**0**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода

регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **2358,07 тыс. руб.**, вместо установленной 2369,82 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод **на 2021 год** в размере **2 руб. 90 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **2,84%.**

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП «Ремжилхоз», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.				
			2019 утвержденный	2020 утвержденный	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2247,81**	**2295,87**	**2369,82**	**2358,07**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2247,81	2295,87	2369,82	2358,07
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2143,83	2186,06	2259,51	2242,11
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	103,98	109,80	110,31	115,95
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2247,81**	**2295,87**	**2369,82**	**2358,07**
4	Тариф на водоотведение (транспортировка стоков)	руб. куб. м	2,76	2,82	2,91	2,90
5	Объем водоотведения (транспортировка стоков)	тыс. куб. м	813,68	813,68	813,68	813,68
6	Темп роста тарифа	%	6,56%	102,17%	2,83%	2,84%

МУП «Ремжилхоз» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «Ремжилхоз» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.125. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ВЧ 56707 на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ВЧ 56707 на 2021 год.

Войсковая часть 56707 оказывает услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО Мордвесское Веневского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Казённое учреждение «Войсковая часть 56707»

Основной вид деятельности: деятельность федеральных специализированных служб охраны и безопасности

Юридический адрес: 142908, Московская область, г. Кашира-8

Почтовый адрес: 301280, Тульская область, Венёвский район, МО Мордвеское, военный городок №1 вблизи хутора Миленино.

ИНН/КПП 5019004390 / 501901001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 10 апреля 2018 г. № 8/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности Войсковая часть 56707 за 2019 год не представила.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ВЧ 56707 был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа на услугу водоснабжения ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей, сооружений водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие Казённое учреждение «Войсковая часть 56707» оказывает услугу водоснабжения с октября 2013г.

На обслуживании КУ «Войсковая часть 56707» находятся сети в (*общей протяжённостью 9,708 км.*) и сооружения системы водоснабжения, в которые входят: 7 артезианских скважин (2 рабочие, 5 резервные), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 500 м^3 каждая и насосная станция 2 подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания и далее в резервуар чистой воды. Из резервуара сетевыми насосами станции 2 подъёма вода подаётся в водопроводную сеть.

Приборный учёт по подъёму воды отсутствует.

Установлен приборный учёт по отпуску воды в сеть.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утверждённых приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 121,78 тыс. м^3.
Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 121,78 тыс.м^3.
Снижение планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{143{,}00 - 121{,}78}{143{,}00} \times 100 = \mathbf{14{,}84\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом объём реализации воды на 2021 г. составит:
Q_{2019} = 143,00 × 0,95 = 135,85 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» - **135,85 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **1,50 тыс.м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 3,02 % от объёма реализации воды и 2,90 % от подъёма воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот} = 135,85 \times 0,0302 = 4,10$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **4,10 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп.св}$= 135,85+ 4,10 = **139,95 тыс.м^3.**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (4,10 тыс.м^3) составляют: 4,10/ 139,95 × 100 = **2,90 % от отпуска воды в сеть.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 135,85 +1,50 + 4,10 = **141,45 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,131 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 139,95 × 1,131 = 158,28 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается общий расход электроэнергии – **158,28 тыс. кВт-ч.**

Предложения КУ «Войсковая часть 56707» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. представлены в таблице

Показатели	Утверждено на 2020 г.	2021 год	
		Предложения КУ «Войсковая часть 56707»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	148,82	127,07	**141,45**

Собственные нужды, тыс. м^3	1,50	1,50	**1,50**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	147,32	125,57	**139,95**
Потери воды	4,32	3,79	**4,10**
Реализация воды, в т.ч:	143,00	121,78	**135,85**
Население, тыс. м^3	32,22	29,91	**43,98**
Бюджетные организации, тыс. м^3	73,74	57,40	**57,40**
Прочие, тыс. м^3	37,04	34,47	**34,47**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	166,62	199,50	**158,28**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,131	1,589	**1,131**
Численность ОПП, ед.	3,7	7	**3,7**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **3027,82 тыс. руб.**, вместо установленной 3052,38 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **22 руб. 29 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **6,5%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую Войсковой частью 56707

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2020 утвержденный	2020 с корректировкой
1	2	3	4	5	
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**77,38**	**88,99**	**100,16**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	77,38	88,99	100,16
3.4	*Водный налог*	тыс. руб.	*77,38*	*88,99*	*100,16*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую Войсковой частью 56707, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2019	2020 утвержденный	Очередной год	
					2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2878,85**	**2993,29**	**3052,38**	**3027,82**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2686,16	2800,60	2859,69	2835,13
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1484,56	1513,81	1564,67	1552,62
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1124,22	1186,63	1192,68	1182,35
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	77,38	100,16	102,34	100,16
1.2	Амортизация	тыс. руб.	192,69	192,69	192,69	192,69
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2878,85**	**2993,29**	**3052,38**	**3027,82**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	19,99	20,93	21,19	22,29
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	144,03	143,00	144,03	135,85
6	Темп роста тарифа	%	4,60%	104,70%	3,11%	106,50%

ВЧ 56707 выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ВЧ 56707 в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.126. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ВЧ 56707 на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ВЧ 56707 на 2021 год.

Войсковая часть 56707 оказывает услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО Мордвесское Веневского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Казённое учреждение «Войсковая часть 56707»

Основной вид деятельности: деятельность федеральных специализированных служб охраны и безопасности

Юридический адрес: 142908, Московская область, г. Кашира-8

Почтовый адрес: 301280, Тульская область, Венёвский район, МО Мордвеское, военный городок №1 вблизи хутора Миленино.

ИНН/КПП 5019004390 / 501901001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 10 апреля 2018 г. № 8/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности Войсковая часть 56707 за 2018 год не представила.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ВЧ 56707 был утвержден тариф на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на услугу водоотведения.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.
3. Эксплуатация сетей, сооружений водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие КУ «Войсковая часть 56707» оказывает услугу водоотведения с октября 2013 года.

На обслуживании КУ «Войсковая часть 56707» находятся сети (*общей протяжённостью 9,39 км.)* и сооружения системы водоотведения, в которые входят: 1 канализационная насосная станция (КНС) и система очистных сооружений. Стоки поступают от потребителей, снабжающихся холодной водой от собственных скважин и воинской части 56707, снабжающейся холодной водой от скважин в/ч 56707.

Стоки самотёком поступают на КНС, откуда насосами перекачиваются на очистные сооружения с биологической очисткой. С очистных сооружений стоки самотёком сливаются на рельеф.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт расхода электроэнергии осуществляется по КНС и очистным сооружениям.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков. Объём пропуска стоков на 2021 г. по данным предприятия составляет 163,37 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков на 2019 г. по данным предприятия составил **163,37 тыс. м^3.**

Снижение планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{183,98 - 163,37}{183,98} \times 100 = 11,20\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2019} = 183,98 × 0,95 = 174,78 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **174,78 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,688 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 174,78 × 0,688 = 120,25 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается общий расход электроэнергии – **120,25 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 5,90 тыс. кВт-ч.

Предложения КУ «Войсковая часть 56707» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения КУ «Войсковая часть 56707»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков тыс. м^3 в т.ч.:	183,98	163,37	**174,78**
население	55,00	50,61	**62,02**
бюджет	128,80	112,54	**112,54**
прочие	0,18	0,22	**0,22**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	126,58	115,24	**120,25**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,688	0,705	**0,688**
Численность ОПП, шт.ед.	4,5	1	**4,5**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных

параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **3389,47 тыс. руб.**, вместо установленной 3388,84 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **19 руб. 39 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **6,89%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения оказываемую ВЧ 56707

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год					
			2019	2020	2021 утв.	2021 корр.	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**72,97**	**72,97**	**72,97**	**72,97**	**72,97**	**72,97**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97	72,97
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*72,97*	*72,97*	*72,97*	*72,97*	*72,97*	*72,97*
	Земельный налог	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую Войсковой частью 56707, методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год		Очередной год	
			2019 утв.	2020 утв.	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3223,20**	**3336,90**	**3388,84**	**3389,47**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3035,86	3149,55	3201,49	3202,12
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2133,09	2175,11	2248,19	2230,88
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	829,80	901,47	880,33	898,27
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	72,97	72,97	72,97	72,97
1.2	Амортизация	тыс. руб.	187,35	187,35	187,35	187,35
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3223,20**	**3336,90**	**3388,84**	**3389,47**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	17,90	18,14	18,82	19,39
5	Объем (водоотведения)	тыс. куб. м	180,09	183,98	180,09	174,78
6	Темп роста тарифа	%	4,31%	101,34%	2,73%	106,89%

ВЧ 56707 выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведния.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ВЧ 56707 в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.127. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» на 2021 год.

ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» оказывает услугу водоснабжения для собственных нужд, населения и прочих потребителей в д. Судаково (мкр. п. Лесной) Ленинского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Яснополянская фабрика тары и упаковки»

Основной вид деятельности: производство тары и упаковки различного назначения.

Юридический адрес: 300903, Тульская область, Ленинский район, д. Судаково, мкр. п. Лесной, д. 50

Почтовый адрес: 300903, Тульская область, Ленинский район, д. Судаково, мкр. п. Лесной, д. 50

ИНН/КПП 7107061150 / 713001001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**785 768**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(668 195)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**34 720**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъема воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтенных потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

37. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.

38. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» входит водозабор, состоящий из двух артезианских скважин, (1 рабочая, 1 резервная), насосной станции 2 подъёма, резервуара чистой воды ёмкостью 50 м^3 и водонапорной башни ёмкостью 25 м^3.

На насосной станции 2 подъёма установлены два сетевых насоса К 45/30 (1 рабочий и 1 резервный).

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, а затем насосом насосной станции 2 подъёма подаётся на водонапорную башню и далее в поселковую сеть.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Объём поднятой воды (отпуск в сеть) фиксируется ультразвуковым расходомером СТВ-80Х № 811289К19, который установлен на насосной станции 2 подъёма.

Учёт отпуска воды сторонним потребителям ведётся по установленному измерительному комплексу НОРМА СТВ № 512621К19

Разница между общим объёмом поднятой воды и объёмом отпущенной сторонним потребителям, есть количество воды на собственные нужды предприятия.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключённым договорам и счётчикам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по расчёту и счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 42,10 тыс. м^3.
Фактический объём реализации воды за 2019 г. составил 42,16 тыс. м^3.
Изменение (увеличение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{42{,}10 - 31{,}55}{42{,}10} \times 100 = \mathbf{25{,}06\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).
Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:

$$Q_{2021} = 31{,}55 \times 1{,}05 = 33{,}13 \text{ тыс.м}^3.$$

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **33,13 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В связи с незначительной протяжённостью и хорошим состоянием водопроводных сетей, по данным предприятия, утечки и потери в сетях отсутствуют.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 33{,}13 + 0 =$ **33,13 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 33,13 +0 + 0 = **33,13 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,862 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 33,13 × 0,862 = 28,56 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **28,56 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 0,47 тыс. кВт-ч).

Предложения ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 г.	
		ООО «ЯФТУ»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	31,55	42,10	**33,13**
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	31,55	42,10	**33,13**
Потери воды	0	0	**0**
Реализация воды, тыс. м^3	31,55	42,10	**33,13**
собств. потребители, тыс. м^3	6,31	8,654	**8,654**
население, тыс. м^3	25,036	33,446	**24476**
прочие, тыс. м^3	0,204	0	**0**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	27,21	36,305	**28,56**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,862	0,862	**0,862**
Численность ОПП, ед.	1	2	**1**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.** Индекс–дефлятор применен к тарифу на электроэнергию, фактически сложившемуся за 9 месяцев 2020 года.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **829,37 тыс. руб.**, вместо установленной 810,84 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **25 руб. 03 коп. за 1 куб. м** без НДС, тариф сохранен на действующем уровне, рост 0**%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020 утв.	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,11**	**10,90**	**11,59**	**14,26**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,11	10,90	11,59	14,26
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*0,90*	*0,90*	*0,90*	*0,90*
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*0,12*	*0,12*	*0,12*	*0,12*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*7,69*	*9,48*	*10,17*	*12,84*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*0,40*	*0,40*	*0,40*	*0,40*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7	8

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**842,03**	**766,54**	**789,56**	**810,84**	**829,37**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	822,41	761,46	784,48	805,76	824,29
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	583,39	575,72	587,06	606,79	602,11
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	226,66	176,63	186,52	187,39	207,92
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	12,36	9,11	10,90	11,59	14,26
1.2	Амортизация	тыс. руб.	7,18	5,08	5,08	5,08	5,08
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12,44	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**842,03**	**766,54**	**789,56**	**810,84**	**829,37**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	23,65	24,30	25,03	25,70	25,03
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	35,60	31,55	31,55	31,55	33,13
6	Темп роста тарифа	%		2,75%	103,00%	3,09%	100,00%

ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.128. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «Тулатеплосеть» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «Тулатеплосеть» на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» поставляет техническую воду для собственных нужд и прочих потребителей в МО г. Тула.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Тульское предприятие тепловых сетей»

Основной вид деятельности: производство пара горячей воды (тепловой энергии)

Юридический адрес: 300001, г. Тула, ул. К. Маркса, д. 28

Почтовый адрес: 300001, г. Тула, ул. К. Маркса, д. 28

ИНН/КПП 7102005547 / 710501001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тулатеплосеть» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	**4 575 186**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(4 262 637)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**4 464**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Тулатеплосеть» был утвержден тариф на услугу водоснабжения (техническая вода) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов, технических составляющих тарифа;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;

- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

39. Подъем и транспортировка технической воды.
40. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие АО «Тулатеплосеть» оказывает услугу водоснабжения технической водой с декабря 2013г.

Водозаборное сооружение находится на правом берегу р. Упы. Оно представляет собой две стальные трубы Д 530мм (одна рабочая, вторая резервная) выдающиеся вглубь русла реки. На всасывающих трубопроводах установлены оголовки с рыбозащитными устройствами.

Вода, забираемая из реки, через всасывающие колодцы (2шт.) поступает в насосную станцию I подъема. Далее вода по техническому водоводу подается в насосную станцию II подъема, которая оборудована 2-мя приемными резервуарами и далее подается потребителям.

Вода используется на хозяйственные и производственные нужды котельной предприятия, а также водоснабжения других потребителей (АО «Щегловский вал», ОАО НПО «Сплав», ООО «Металлопрокатный завод и СНТ «Садовод»).

На обслуживании ЗАО «Тулатеплосеть» находятся сети общей *протяженностью 7,0 км* и сооружения системы водоснабжения технической водой, в них входят:

– насосная станция 1 подъема;

– насосная станция 2 подъема;

– два резервуара чистой воды емкостью по 600м^3;

На насосной станции 1 подъема установлены два сетевых насоса: Д 320-71а (рабочий) и Д 315-71 (резервный) и один дренажный насос 3К-6.

На насосной станции 2 подъема установлены два сетевых насоса Д 320-50 (1 рабочий и 1 резервный) и один дренажный насос 3К-6.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъему технической воды отсутствует.

Объем отпуска воды в сеть фиксируется водосчетчиком , установленным на насосной станции 2-го подъема.

Учет потребления воды предприятиями осуществляется по водосчётчикам и заключенным договорам.

Приборный учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Реализация воды. Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации технической воды в количестве – 420,0 тыс. м^3.

Баланс по потребителям технической воды по АО «Теплосеть» представлен в таблице:

Наименование потребителя	Единица измерения	2020 года	2021 год
		утвержденный	Предложение предприятия
АО «Щегловский вал»	тыс.м^3	7,556	7,556
ОАО НПО «Сплав»	тыс.м^3	236,00	236,00
ООО «Металлопрокатный завод»	тыс.м^3	15,30	15,30
СНТ «Садовод»	тыс.м^3	1,300	1,300
Котельная АО «Теплосеть»	тыс.м^3	159,844	159,844
ИТОГО	тыс.м^3	420,0	420,0

В расчет тарифа принимается объем реализации воды по данным предприятия - **420,0 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **22,00 %** от отпуска воды в сеть; расход на собственные нужды - **1,459 %** от подъёма воды.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{420,0}{(1-0,22)} - 420,0 = \textbf{118,462 тыс.м}^3$$

Расход воды на собственные нужды по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{с.н.} = \frac{(Q_{реал}+Q_{пот})}{(1-(\%потерь/100))} - (Q_{реал}+Q_{пот}) = \frac{(420,0+118,462)}{(1-0,01459)} - (420,0+118,462) =$$

7,972 тыс.м^3

В расчёт тарифа принимается объём потерь воды и расход на собственные нужды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **118,462** тыс. м^3 и **7,972 тыс. м^3** соответственно.

Отпуск воды в сеть

Расчет отпуска воды производится исходя из плановой реализации воды по каждому предприятию.

Расчет производится по формулам:

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 420,0 + 118,462 = **538,462 тыс. м^3.**

Подъем воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 420,0 + 7,972+ 118,462 = **546,434 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,9858 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 538,462× 0,9858 = **530,82 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии **– 530,82 тыс.кВт-ч.**

Предложения ГКУ ТО «Экспертиза» и АО «Тулатеплосеть» на 2021 г, долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг., представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения АО «Тулатепло-сеть» на 2021г	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021г

Подъем воды, тыс. м^3	546,433	546,433	**546,434**
Собственные нужды, тыс.м^3	7,971	7,971	**7,972**
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	538,462	538,462	**538,462**
Утечки и неучтенные потери, тыс.^{3}	118,462	118,462	**118,462**
Отпуск воды, тыс.м^3, в т.ч.	420,0	420,0	**420,0**
- сторонним потребителям	260,156	260,156	**260,156**
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	530,82	530,82	**530,82**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3 на реализацию	1,264	1,264	**1,264**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3 на отпуск	0,9858	0,9858	**0,9858**
Численность ОПП, штатных ед.	11	11	**11**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **10024,10 тыс. руб.**, вместо установленной 9817,81 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (техническая вода) **на 2021 год** в размере **23 руб. 87 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **4,01%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «Тулатеплосеть»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1260,01**	**1355,64**	**1356,42**	**1426,55**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	314,20	409,83	410,61	480,74
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*18,31*	*18,86*	*19,30*	*19,54*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*295,89*	*390,97*	*391,31*	*461,20*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	945,81	945,81	945,81	945,81

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения (техническая вода), оказываемую АО «Тулатеплосеть», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9237,66**	**9267,20**	**9637,26**	**9817,81**	**10024,10**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9128,12	9175,63	9542,95	9721,30	9926,01
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4181,94	4726,91	4820,03	4981,98	4943,62
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3650,53	3188,71	3367,28	3382,90	3555,85
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1295,65	1260,01	1355,64	1356,42	1426,55
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	109,54	91,57	94,32	96,51	98,09
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9237,66**	**9267,20**	**9637,26**	**9817,81**	**10024,10**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	18,26	22,06	22,95	23,38	23,87
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	506,00	420,00	420,00	420,00	420,00
6	Темп роста тарифа	%		20,81%	104,03%	3,13%	4,01%

АО «Тулатеплосеть» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения (техническая вода).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения (техническая вода) для АО «Тулатеплосеть» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.129. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГКУ комбинат «8 марта» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФГКУ комбинат «8 Марта» на 2021 год.

ФГКУ комбинат «8 марта» оказывает транспортировку сточных вод населению, бюджетным и прочим потребителям в МО г. Узловая.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Федеральное государственное казённое учреждение комбинат «8 марта» Управления Федерального Агентства по Государственным Резервам по Центральному Федеральному Округу

Основной вид деятельности: хранение, обслуживание и выпуск запасов материальных ценностей государственного материального резерва.

Юридический адрес: 301610, Тульская область, г. Узловая-10, кв-л 5-ая Пятилетка, ул. Новая

Почтовый адрес: 301610, Тульская область, г. Узловая-10, кв-л 5-ая Пятилетка, ул. Новая

ИНН/КПП 7117000020 / 711701001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГКУ комбинат «8 марта» за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГКУ комбинат «8 марта» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза»выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- расчет пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии на услугутранспортировки стоков;
- расчет численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

41. Транспортировка сточных вод.
42. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки сточных вод

В состав системы транспортировки сточных вод входят КНС и система сточных коллекторов.

Сточные воды самотёком поступают на КНС, и фекальными насосами подаются на очистку в ООО «БОС Эксплуатация».

Общая протяжённость сетей системы транспортировки стоков 1 600 м.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует и осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Расход электроэнергии определяется по показаниям счётчиков.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 12,92 тыс. $м^3$.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 г. по данным предприятия составил 13,48тыс. $м^3$.

Обоснование снижения объёмов транспортировки сточных вод предприятие не предоставило.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{18,29 - 12,92}{18,29} \times 100 = \mathbf{29,36\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска сточных вод по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2021} = 18,29 \times 0,95 = 17,38$тыс.м^3

В расчёт тарифа на 2021 год принимается объём транспортировки стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **17,38 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,289 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 17,38 × 0,289 = 5,023 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **5,023 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 0,251 тыс. кВт-ч).

Предложения ФГКУ комбинат «8 Марта» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	2021 год	
			Предложения ФГКУ комбинат «8 Марта»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Транспортировка сточных вод	тыс. м^3	18,29	12,92	**17,38**
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	5,281	15,00	**5,023**
Удельный расход ЭЭ	кВт-ч/м^3	0,289	1,161	**0,289**
Численность ОПП	ед.	0,1	0,2	**0,1**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **93,27 тыс. руб.**, вместо установленной 93,58 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод **на 2021 год** в размере **5 руб. 37 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **6,55%.**

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую ФГКУ комбинат «8 марта»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2,40**	**2,40**	**2,40**	**2,40**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2,40	2,40	2,40	2,40
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*1,80*	*1,80*	*1,80*	*1,80*
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*0,10*	*0,10*	*0,10*	*0,10*
	Земельный налог	*тыс. руб.*	*0,50*	*0,50*	*0,50*	*0,50*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ФГКУ комбинат «8 марта», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**91,33**	**89,37**	**92,12**	**93,58**	**93,27**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	84,79	75,77	78,52	79,98	79,67
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	50,16	37,54	38,28	39,57	39,26
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,0%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	28,82	35,83	37,84	38,01	38,01

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5,81	2,40	2,40	2,40	2,40
1.2	Амортизация	тыс. руб.	4,06	13,60	13,60	13,60	13,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,49	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**91,33**	**89,37**	**92,12**	**93,58**	**93,27**
4	Тариф на водоотведение (транспортировка сточных вод)	руб. куб. м	4,74	4,89	5,04	5,12	5,37
5	Объем водоотведения (транспортировка сточных вод)	тыс. куб. м	19,25	18,29	18,29	18,29	17,38
6	Темп роста тарифа	%		2,99 %	103,07%	2,61%	6,55%

ФГКУ комбинат «8 марта» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ФГКУ комбинат 8 марта в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.130. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГКУ комбинат «8 марта» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФГКУ комбинат «8 марта» на 2021 год.

ФГКУ комбинат «8 марта» оказывает услугу водоснабжения населению, бюджетным и прочим потребителям в МО г. Узловая.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Федеральное государственное казённое учреждение комбинат «8 марта» Управления Федерального Агентства по Государственным Резервам по Центральному Федеральному Округу

Основной вид деятельности: хранение, обслуживание и выпуск запасов материальных ценностей государственного материального резерва.

Юридический адрес: 301610, Тульская область, г. Узловая-10, кв-л 5-ая Пятилетка, ул. Новая

Почтовый адрес: 301610, Тульская область, г. Узловая-10, кв-л 5-ая Пятилетка, ул. Новая

ИНН/КПП 7117000020 / 711701001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГКУ комбинат «8 марта» за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФГКУ комбинат «8 марта» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа на водоснабжение ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды, расхода воды на собственные нужды, расчет утечек и неучтённых потерь воды в системах водоснабжения, полезный отпуск воды;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

43. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
44. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятием обслуживаются микрорайоны г. Узловая: квартал 5-ая Пятилетка, ул. Новая.

В систему питьевого водоснабжения комбината входят каптаж, сетевой насос и водонапорная башня.

Вода из каптажа сетевым насосом подаётся в водопроводную сеть потребителей и на водонапорную башню.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 6 900 м.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии производится счётчиками.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Реализация воды на 2021 г. по предложению предприятия –16,11 тыс. м^3.

Фактическая реализация воды за 2019 г. по данным предприятия составила 13,77 тыс. м^3.

Обоснование снижения объёмов реализации воды предприятие не предоставило.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{23,04 - 16,11}{23,04} \times 100 = \mathbf{30,08\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 23,04 × 0,95 = 21,89 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **21,89 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0 тыс.м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 21,89 + 0 = **21,89 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствуют.

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

$Q_{под}$ = 21,89 + 0 + 0 = **21,89 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,990 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 21,89 × 0,99 = 21,67 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **21,67 тыс. кВт-ч**(в т.ч. вспомогательная электроэнергия 2,07 тыс. кВт-ч).

Предложения ФГКУ Комбинат «8 Марта» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г	2021 год	
		Предложения ФГКУ комбинат «8 Марта»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	23,04	16,11	**21,89**
Собств. нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	23,04	16,11	**21,89**
Потери воды, тыс. м^3	0	0	**0**
Реализация воды, в т.ч.:	23,04	16,11	**21,89**
Население, тыс. м^3	16,40	11,98	**20,66**
Бюджет, тыс. м^3	3,70	1,16	**1,16**
Прочие, тыс. м^3	0,04	0,07	**0,07**
собств. потребители, тыс. м^3	2,90	2,90	**2,90**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	22,81	55,00	**21,67**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,990	3,414	**0,990**
Численность ОПП, ед.	0,5	0,5	**0,5**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **351,80 тыс. руб.**, вместо установленной 353,71 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **16 руб. 07 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **6,82%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ФГКУ комбинат «8 марта»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,72**	**10,79**	**12,02**	**11,55**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,72	10,79	12,02	11,55
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	2,00	2,00	2,00	2,00
3.3	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*0,10*	*0,10*	*0,10*	*0,10*
3.4	*Водный налог*	тыс. руб.	*7,12*	*8,19*	*9,42*	*8,95*
3.5	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*0,50*	*0,50*	*0,50*	*0,50*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ФГКУ комбинат «8 марта», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой

1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**333,38**	**346,63**	**353,71**	**351,80**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	322,49	335,73	342,81	340,90
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	147,11	150,01	155,05	153,85
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	165,66	174,93	175,74	175,50
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9,72	10,79	12,02	11,55
1.2	Амортизация	тыс. руб.	10,90	10,90	10,90	10,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**333,38**	**346,63**	**353,71**	**351,80**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	14,47	15,04	15,35	16,07
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	23,04	23,04	23,04	21,89
6	Темп роста тарифа	%	2,70%	103,97%	3,16%	6,82%

ФГКУ комбинат «8 марта» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ФГКУ комбинат «8 марта» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.131. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Керамика» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ПАО «Керамика» на 2021 год.

ПАО «Керамика» оказывает услугу водоснабжения для собственных нужд и прочих потребителей в п. Ломинцевский Щекинского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Публичное акционерное общество «Керамика»

Основной вид деятельности: производство и реализация керамического кирпича, строительных материалов, продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления

Юридический адрес: 301216, Тульская область, Щёкинский район, п. Ломинцевский, ул. Заводская, д. 2

Почтовый адрес: 301216, Тульская область, Щёкинский район, п. Ломинцевский, ул. Заводская, д. 2

ИНН/КПП 7118013624 / 711801001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Керамика» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**227 369**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(183 469)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(13 144)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ПАО «Керамика» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;

- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.

2.Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения ОАО «Керамика» входят:

- 3 артезианские скважины (две рабочие, одна законсервирована) Деготненского водозабора, два резервуара чистой воды ёмкостью 700 $м^3$, насосная станция II подъёма.

Из артезианских скважин вода поступает на водоочистную установку «Влага». На установке производится осветление и обезжелезивание воды. Вода, пройдя обеззараживание, поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции II подъёма подаётся в водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 6 647 м.

Учёт воды и электроэнергии

Учёт по отпуску воды в сеть имеется на станции 2 подъёма.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по счётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза» Реализация воды

Объём реализация воды на 2020 г, по данным предприятия, составляет 68,10 тыс. $м^3$.
Фактический объём реализация воды за 2018 г., по данным предприятия, составил 40,30 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **68,10 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды, утечки и неучтённые потери

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов), утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 68{,}10 + 0 + 0 =$ **68,10 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии на реализацию воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,201 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 68,10 × 1,201 = 81,77 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **81,77 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 3,89 тыс. кВт-ч).

Предложения ПАО «Керамика» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 г.	
		ПАО «Керамика»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	68,10	68,10	**68,10**
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	68,10	68,10	**68,10**
Потери воды	0	0	**0**
Отпуск воды, тыс. м^3	68,10	68,10	**68,10**
собственные нужды	44,50	44,50	**44,50**
МУП «Ломинцевское ЖКХ»	17,00	17,00	**17,00**
ООО «Базальтовые технологии»	6,60	6,60	**6,60**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	81,77	276,00	**81,77**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,201	4,053	**1,201**
Численность ОПП, ед.	1	1	**1**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **1889,50 тыс. руб.**, вместо установленной 1867,64 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **27 руб. 75 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **3,62%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ПАО «Керамика»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год		
			2019	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**49,30**	**65,20**	**65,24**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	49,30	65,20	65,24
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*49,30*	*65,20*	*65,24*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ПАО «Керамика», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год		
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	5	6	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1757,46**	**1823,89**	**1867,64**	**1889,50**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1750,31	1816,76	1860,50	1882,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1340,52	1366,93	1412,85	1401,98
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	360,49	393,13	382,45	415,15
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	49,30	56,70	65,20	65,24
1.2	Амортизация	тыс. руб.	7,14	7,14	7,14	7,14
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1757,46**	**1823,89**	**1867,64**	**1889,50**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	25,81	26,78	27,42	27,75
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	68,10	68,10	68,10	68,10
6	Темп роста тарифа	%	3,24%	3,76%	3,32%	103,62%

ПАО «Керамика» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ПАО «Керамика» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.132. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»;

Адрес 301411, Тульская обл., Суворовский район, д. Краинка;

Руководитель предприятия – директор Новиков Ю.В.;

Телефон/факс: +7 (48763) 5-55-55, (4872) 761-301;

Адрес электронной почты: krainkar@rambler.ru

Основной вид деятельности: деятельность санаторно-курортных учреждений.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

ИНН/КПП: 7133000690 / 713301001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» **за 2019 год** характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**100 545**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(113 238)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(31 278)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» был утвержден тариф на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчёт пропуска стоков;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Не основная деятельность:

45. Транспортировка и очистка сточных вод.
46. Эксплуатация сетей и сооружений системы водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Предприятие ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» оказывает услугу водоотведения более 3 лет.

На обслуживании ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» находятся сети (*общей протяженностью 3,8 км*) и сооружения системы водоотведения.

Стоки от посёлка и санатория самотёком по канализационным сетям поступают на очистные сооружения, где проходят биологическую очистку. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Приборный учёт по принятию стоков на очистные сооружения осуществляется по счётчику стоков ЭХО Р-01.

Учёт расхода электроэнергии отсутствует, т.к. на ТП помимо очистных сооружений на электросчётчик подсоединены котельная и корпуса санатория. Расход электроэнергии ведётся предприятием расчётным путем.

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём приёма стоков на 2021 год, по данным предприятия, составляет 110,00 тыс. м^3.
Фактический объём приёма стоков за 2019 г. составил 84,938 тыс. м^3.
Снижение планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{160{,}76 - 110{,}00}{160{,}76} \times 100 = \mathbf{31{,}58\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма приёма стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём приёма стоков на 2021 г. составит:
Q_{2019} = 160,76 × 0,95 = 152,72 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **152,72 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,01 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 152,72 × 1,01 = 154,25 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии – **154,25 тыс. кВт-ч.**

Предложения ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Санаторий (курорт)«Краинка»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Приём стоков, тыс.м^3, в т.ч.	160,76	110,00	**152,72**
собственные абоненты	112,90	103,80	**103,80**
население	47,76	6,00	**48,72**
прочие	0,10	0,20	**0,20**
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	162,37	250,00	**154,24**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,01	2,273	**1,01**
Численность ОПП, ед.	4,5	2	**4,5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔИ_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$ΔЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$ΔНВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔНВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 3% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 74,70 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,02 % на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **3333,31 тыс. руб.**, вместо установленной 3403,80 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения **на 2021 год** в размере **21 руб. 83 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **7,17%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019 утв.	2020 утв.	2021 утвержден-ный	2021 с коррек-тировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**14,00**	**14,42**	**14,00**	**14,94**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	14,00	14,42	14,00	14,94
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	14,00	14,42	14,00	14,94

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Краинка», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3228,74**	**3274,66**	**3403,80**	**3333,31**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3115,37	3159,19	3290,43	3215,25
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1991,04	2030,26	2098,48	2082,32
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1110,33	1114,51	1177,95	1117,99
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	14,00	14,42	14,00	14,94
1.2	Амортизация	тыс. руб.	43,37	43,37	43,37	43,37
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	70,00	72,10	70,00	74,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3228,74**	**3274,66**	**3403,80**	**3333,31**
4	Тариф на (водоотведение)	руб. куб. м	19,08	20,37	20,11	21,83

5	Объем (водоотведения)	тыс. куб. м	169,22	160,76	169,22	152,72
6	Темп роста тарифа	%	2,14%	106,76%	2,81%	107,17%

ООО «Санаторий (курорт) Краинка» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.133. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»;
Адрес 301411, Тульская обл., Суворовский район, д. Краинка;
Руководитель предприятия – директор Новиков Ю.В.;
Телефон/факс: +7 (48763) 5-55-55, (4872) 761-301;
Адрес электронной почты: krainkar@rambler.ru
Основной вид деятельности: деятельность санаторно-курортных учреждений.
Предприятие применяет общую систему налогообложения.
ИНН/КПП: 7133000690 / 713301001
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» **за 2019 год** характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**100 545**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**(113 238)**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(31 278)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;

- составление принципиальных схем водоснабжения;

- расчёт подъёма воды;

- расчёт расхода воды на собственные нужды;

- расчёт утечек и неучтённых потерь;

- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Не основная деятельность:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.

2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод.

3.Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» оказывает услугу питьевого водоснабжения более 5 лет.

На обслуживании ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» находятся сети *общей протяжённостью 7,125 км* и сооружения системы питьевого водоснабжения, в которые входят две артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), два резервуара чистой воды ёмкостью по 250 м^3, насосная станция II подъёма и водонапорная башня ёмкостью 100 м^3.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции II подъёма подаётся на водонапорную башню и далее в водопроводную сеть посёлка и санатория.

Учёт по отпуску воды в сеть имеется на станции 2 подъёма.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 300,00 тыс. $м^3$.
Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 280,918 тыс. $м^3$.
В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **300,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 3,76 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 300,00 / (1 - 0,0376) – 300,00 = **11,72 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **11,72 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 300,00 + 11,72 = **311,72 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствуют.

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) (по данным предприятия отсутствуют).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.$м^3$;

$Q_{под}$ = 300,00 + 0 + 11,72 = **311,72 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 261,00 тыс. кВт-ч

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,845 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 311,72 × 0,845 = 263,40 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **263,40 тыс. кВт-ч.**

Предложения ООО «Санаторий (курорт) «Краинка» и ГКУ ТО «Экспертиза» и на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 год	
		ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	311,72	310,00	**311,72**
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	311,72	310,00	**311,72**
Потери воды	11,72	10,00	**11,72**
Реализация воды, тыс. м^3	300,00	300,00	**300**
собственные потребители, тыс. м^3	275,00	285,00	**275,00**
население, тыс. м^3	21,25	11,10	**11,10**
прочие, тыс. м^3	3,75	3,90	**3,90**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	263,40	280,00	**263,40**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,845	0,903	**0,845**
Численность ОПП, ед.	5	5	**5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 3% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 96,04 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,02 % на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **5656,20 тыс. руб.**, вместо установленной 5541,31 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **18 руб. 85 коп. за 1 куб. м** без НДС, рост к действующему тарифу – **4,03%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой	
1	2	3	4	5	6	7	
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**216,26**	**263,10**	**280,20**	300,79	
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	216,26	263,10	280,20	300,79	
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	18,00	18,54	18,00	19,21	
3.4	Водный налог	тыс. руб.	198,26	244,56	262,20	281,58	

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Санаторий (курорт) «Краинка», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой	
1	2	3	5	6	7	8	
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5212,16**	**5435,40**	**5541,31**	**5656,20**	
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4913,46	5134,00	5242,61	5351,47	
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3003,74	3062,92	3165,83	3141,45	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1693,45	1807,98	1796,59	1909,23	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	216,26	263,10	280,20	300,79	
1.2	Амортизация	тыс. руб.	208,70	208,70	208,70	208,70	
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	90,00	92,70	90,00	96,04	

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5212,16**	**5435,40**	**5541,31**	**5656,20**	
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	17,64	18,12	18,76	18,85	
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	295,45	300,00	295,45	300,00	
6	Темп роста тарифа	%	1,61%	102,72%	3,36%	4,03%	

ООО «Санаторий (курорт) Краинка» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Санаторий (курорт) Краинка» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.134. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» на 2021 год.

МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» оказывает услугу водоснабжения для населения в МО Волчье-Дубравское.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ».

Основной вид деятельности: забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: 301900, Тульская область, Тепло-Огаревский район, с. Волчья Дубрава, ул. Центральная, д.4

Почтовый адрес: 301900, Тульская область, Тепло-Огаревский район, с. Волчья Дубрава, ул. Центральная, д.4

ИНН/КПП: 71334500819 / 713401001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» за 2019 год не предоставило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» оказывает услугу водоснабжения с августа 2014г.

На обслуживании МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» находятся сети, *общей протяжённостью 91,34 км* и сооружения системы водоснабжения, в которые входят 38 водозаборов, расположенных в с. В. Дубрава, п. Центральный (2 скв.), д. Крюковка, д. Большое Минино, п. Мичуринский (2 скв.), с. Ржавка, п. Кировский, д. Покровское, д. Троекурово, д. Карцево, д. Федоровка, д. Стрешнево (3 скв.), д. Введенка (3 скв.), д. Б-Огарёво (2 скв.), д. Борисовка, д. Горневка, д. Коноплино, д. Гремучий, д. Васильчиково, д. Бродиловка (2 скв.), д. Одинцово, д. Бирюлево, д. Ивановские Дворики (2 скв.), д. Доробино (2 скв.), д. Дегтярка, с. Спасское, с.Татищево, с. Казанское.

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню. Из башни вода подаётся в сеть.

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключённым договорам и по установленным водосчётчикам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчиками.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с августа 2014 г.

Объём реализация воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 315,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 308,10 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **315,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 5,00 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 315,00 × 5 / 100 = 15,75 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **15,75 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 315,00 + 15,75 = **330,75 тыс.$м^3$**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 315,00 +0 + 15,75 = **330,75 тыс.$м^3$**

Расход электроэнергии

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 508,30 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,681 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 330,75 × 0,681 = 225,12 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **225,12 тыс. кВт-ч** (в т.ч. расход вспомогательной электроэнергии 20,47 тыс. кВт-ч).

Предложения МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» и ГКУ ТО «Экспертиза» и на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 г.	
		Предложения МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	330,75	315,00	**330,75**
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	330,75	315,00	**330,75**
Потери воды	15,75	0	**15,75**
Реализация воды, тыс. м^3	315,00	315,00	**315,00**
население, тыс. м^3	315,00	315,00	**315,00**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	225,12	372,73	**225,12**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,681	1,183	**0,681**
Численность ОПП, ед.	4	4	**4**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- «водный налог» рассчитан согласно действующему законодательству;

- «прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов» - налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 64,02 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,01% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **7087,50 тыс. руб.**, вместо установленной **6947,37** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **22 руб. 50 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **3,59%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	6	6	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**55,64**	**125,95**	**70,68**	**137,02**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	55,64	125,95	70,68	137,02
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	9,00	0,00	9,00	0,00
3.4	Водный налог	тыс. руб.	46,64	57,55	61,68	66,15
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	68,40	3,80	70,87

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**6102,93**	**6570,43**	**6840,82**	**6947,37**	**7087,50**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5675,74	6510,43	6779,02	6887,37	7023,48
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3681,91	4495,70	4584,27	4738,29	4701,81
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1940,93	1959,09	2068,80	2078,40	2184,65
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	52,90	55,64	125,95	70,68	137,02
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	427,20	60,00	61,80	60,00	64,02
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**6102,93**	**6570,43**	**6840,82**	**6947,37**	**7087,50**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	20,34	20,86	**21,72**	22,06	22,50
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	300,00	315,00	315,00	315,00	315,00
6	Темп роста тарифа	%		2,56%	**104,12%**	3,08%	3,59%

МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.135. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» на 2021 год.

МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» оказывает транспортировку сточных вод населению в МО Волчье-Дубравское.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ».

Основной вид деятельности: забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: 301900, Тульская область, Тепло-Огаревский район, с. Волчья Дубрава, ул. Центральная, д.4

Почтовый адрес: 301900, Тульская область, Тепло-Огаревский район, с. Волчья Дубрава, ул. Центральная, д.4

ИНН/КПП: 71334500819 / 713401001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку стоков.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем транспортировки стоков;
- расчёт пропуска стоков.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

47. Транспортировка сточных вод.

48. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» оказывает услугу транспортировки стоков с августа 2014г.

На обслуживании МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» находятся сети водоотведения *общей протяжённостью 10,4 км.* и сооружения системы транспортировки стоков.

Стоки самотёком поступают по канализационным сетям в отстойники.

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 145,00 тыс. м^3. Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 143,00 тыс. м^3. В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков в количестве – **145,00 тыс. м^3.**

Предложения МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс. м^3, в т.ч	145,0	145,0	**145,00**
население	145,0	145,0	**145,00**
Численность ОПП, штатных ед.	3,5	3,5	**3,5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и

(или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 42,69 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 0,01% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **2411,72 тыс. руб.**, вместо установленной **2426,96** тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на **транспортировку сточных вод на 2021 год** в размере **16 руб. 63 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **2,59%.**

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ»

	Наименование	Ед. изм.	Очередной год

N п/п			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**6,00**	**6,18**	**6,00**	**6,40**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	6,00	6,18	6,00	6,40
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	6,00	6,18	6,00	6,40

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвер-жденный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2216,24**	**2305,07**	**2350,95**	**2426,96**	**2411,72**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2061,14	2265,06	2309,75	2386,96	2369,03
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2061,14	2259,06	2303,57	2380,96	2362,63
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,0%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	6,00	6,18	6,00	6,40
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	155,10	40,00	41,20	40,00	42,69
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2216,24**	**2305,07**	**2350,95**	**2426,96**	**2411,72**
4	Тариф на водоотведение (транспортировка сточных вод)	руб. куб. м	15,50	15,90	16,21	16,74	16,63
5	Объем водоотведения (транспортировка сточных вод)	тыс. куб. м	143,00	145,00	145,00	145,00	145,00
6	Темп роста тарифа	%		2,58%	101,95%	2,89%	2,59%

МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.136. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» на 2021 год.

ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» оказывает услугу водоснабжения населению и бюджетным потребителям в МО Яснополянское Щекинского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Государственное профессиональное образовательное учреждение Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум»

Основной вид деятельности: деятельность по реализации образовательных программ среднего профессионального образования, образовательных программ дополнительного профессионального образования, профессионального обучения в соответствии с федеральными государственными образовательными стандартами, федеральными государственными требованиями.

Юридический адрес: 301211, Тульская область, Щёкинский район, с. Селиваново, ул. Садовая, д. 7

Почтовый адрес: 301211, Тульская область, Щёкинский район, с. Селиваново, ул. Садовая, д. 7

ИНН/КПП 7118008367 / 711801001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;

- составление принципиальных схем водоснабжения;

- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;

- расчет численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

49. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.

50. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему питьевого водоснабжения ГПОУ СПО ТО "Крапивенский лесхоз - техникум" входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная) и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в поселковую сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 1 078 м.

Учёт воды и электроэнергии

Учёт подъёма воды организован на скважинах.

Отпуск воды населению, коммунально-бытовым предприятиям, бюджетным организациям, котельным и предприятиям осуществляется по нормативам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021г., по данным предприятия, составляет 27,51тыс.м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 27,51 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **27,51 тыс. м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 15,14 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 27,51 / (1 - 0,1514) – 27,51 = 4,91 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **4,91 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 27,51 + 4,91 = **32,42 тыс.м^3**

Расход воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,32 тыс.м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 27,51 + 0,32 + 4,91 = **32,74 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,533 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 32,42 × 0,533 = 17,27 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **17,27 тыс. кВт-ч.**

Предложения ГПОУ СПО ТО «Крапивенский лесхоз – техникум» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 год	
		ГПОУ СПО ТО "Крапивенский лесхоз -техникум"	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	32,74	32,74	**32,74**
Собственные нужды, тыс. м^3	0,32	0,32	**0,32**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	32,42	32,42	**32,42**
Потери воды	4,91	4,91	**4,91**

Реализация воды, тыс. м^3	27,51	27,51	**27,51**
бюджет, тыс. м^3	15,44	15,44	**15,44**
население, тыс. м^3	12,07	12,07	**12,07**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	17,27	17,27	**17,27**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,533	0,533	**0,533**
Численность ОПП, ед.	1,5	1,5	**1,5**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **637,72 тыс. руб.**, вместо установленной 634,62 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **23 руб. 18 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **3,57%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	6	6	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**15,33**	**17,63**	**20,27**	**20,28**

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	15,33	17,63	20,27	20,28
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*15,33*	*17,63*	*20,27*	20,28

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**542,91**	**597,40**	**615,72**	**634,62**	**637,72**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	511,17	597,40	615,72	634,62	637,72
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	393,45	456,64	465,64	481,28	477,57
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	112,87	125,43	132,45	133,07	139,87
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,85	15,33	17,63	20,27	20,28
1.2	Амортизация	тыс. руб.	4,89	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	26,84	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**542,91**	**597,40**	**615,72**	**634,62**	**637,72**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	20,98	21,72	22,38	23,07	23,18
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	25,88	27,51	27,51	27,51	27,51
6	Темп роста тарифа	%		3,53%	103,04%	3,31%	3,57%

ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Осудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.137. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» на 2021 год.

ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» оказывает транспортировку сточных вод населению и бюджетным потребителям в МО Яснополянское Щекинского района Тульской области.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Государственное профессиональное образовательное учреждение Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум».

Основной вид деятельности: деятельность по реализации образовательных программ среднего профессионального образования, образовательных программ дополнительного профессионального образования, профессионального обучения в соответствии с федеральными государственными образовательными стандартами, федеральными государственными требованиями.

Юридический адрес: 301211, Тульская область, Щёкинский район, с. Селиваново, ул. Садовая, д. 7

Почтовый адрес: 301211, Тульская область, Щёкинский район, с. Селиваново, ул. Садовая, д. 7

ИНН/КПП 7118008367 / 711801001

Система налогообложения: общая: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» за 2019 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;

- расчёт пропуска стоков;

- расчёт численности ОПП.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

51. Транспортировка сточных вод.

52. Эксплуатация сетей транспортировки сточных вод.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Стоки самотёком поступают по канализационным сетям в канализационную сеть ООО «Водо-канализационное хозяйство» МО Яснополянское.

Общая протяжённость канализационных сетей составляет 1 187,60 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза». Пропуск стоков

Пропуск стоков на 2021 год по предложению предприятия – 11,81 тыс. м^3.
Фактический пропуск стоков за 2019 год по данным предприятия составил 11,81 тыс. м^3.
Пропуск стоков принимается по предложению предприятия – **11,81 тыс. м^3**.

Предложения ГПОУ СПО ТО «Крапивенский лесхоз – техникум» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	2020 г.	2021 год	
	Утверждено	ГПОУ СПО ТО "Крапивенский лесхоз - техникум"	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс. м^3, в т.ч.	11,81	11,81	**11,81**
население	8,83	8,83	**8,83**
бюджет	2,98	2,98	**2,98**
Численность ОПП, ед.	0,25	0,25	**0,25**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной

службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **205,30 тыс. руб.**, вместо установленной 206,89 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод **на 2021 год** в размере **17 руб. 38 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **2,54%.**

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.		Очередной год			
			2018	2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**190,47**	**196,30**	**200,17**	**206,89**	**205,30**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	190,47	196,30	200,17	206,89	205,30
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	190,47	196,30	200,17	206,89	205,30
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**190,47**	**196,30**	**200,17**	**206,89**	**205,30**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	16,13	16,62	16,95	17,52	17,38
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
6	Темп роста тарифа	%		3,04%	101,99%	3,00%	2,54%

ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.138. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский район на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский район на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Муниципальное казенное учреждение «Воловская служба сервиса» муниципального образования Воловский район (МКУ «ВСС»).
Основной вид деятельности: работы и услуги в сфере коммунально-бытового назначения; оказание услуг по водоснабжению.
Юридический адрес: 301570, Тульская область, Воловский район, пос. Волово, ул. Хрунова, д. 37
Почтовый адрес: 301570, Тульская область, Воловский район, пос. Волово, ул. Хрунова, д. 37
ИНН / КПП 7124500810 / 712401001
Система налогообложения: упрощенная
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2022 годы (Постановление комитета от 20 августа 2019г. №26/4).
Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКУ «ВСС» за 2019, 2020 год не представило.
Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.09.2019 года № 28/3 для МКУ «ВСС» был утвержден тариф на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;

- расчет подъема воды;

- расчет расхода воды на собственные нужды;

- расчет утечек и неучтенных потерь;

- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

На тариф питьевого водоснабжения МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский район вышло впервые в 2019 году. Ранее услугу питьевого водоснабжения оказывало ООО «Водоканал» пос. Волово.

Предприятие обслуживает МО Турдейское и пос. Волово Воловского р-на.

В состав МКУ «ВСС» входят водозаборы:

- пос. Волово;

- пос. Горный;

- пос. Казачка.

Водозабор пос. Волово

В состав водозабора входят 3 артезианские скважины (1 рабочая, 2 в резерве), резервуар чистой воды ёмкостью 500 м^3, насосная станция II подъёма, две водонапорные башни ёмкостью 500 м^3 и 200 м^3.

Из артезианской скважины вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции II подъёма подаётся на водонапорные башни и в поселковую водопроводную сеть.

Водозабор пос. Горный

В состав водозабора входят одна артезианская скважина и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню, из которой она подается в поселковую водопроводную сеть.

Водозабор пос. Казачка

В состав водозабора входят две артезианские скважины (1 рабочая, 1 в резерве) и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню, из которой она подается в поселковую водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 29,68 км.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Приборный учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На тариф питьевого водоснабжения МКУ «ВСС» вышло впервые в 2019 году. Ранее услугу питьевого водоснабжения оказывало ООО «Водоканал» пос. Волово.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 275,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 1 полугодие 2019 г., по данным предприятия, составил 114,50 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **275,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2022 г.г. в размере 5,73 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 275,00 / (1 - 0,0573) – 275,00 = 16,71 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **16,71 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 275,00 + 16,71 = **291,71 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, работа станций обезжелезивания) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 275,00 +0 + 16,71 = **291,71 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,839 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 291,71 × 0,839 = 244,75 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **244,75 тыс. кВт-ч,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы) – 22,25 тыс. кВт-ч.

Предложения МКУ «ВСС» МО Воловский район и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	2021 г.	
		Предложения МКУ «ВСС»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	291,71	291,71	**291,71**
Собств. нужды, тыс. м^3	0	0	**0**
Отпуск в сеть, тыс. м^3	291,71	291,71	**291,71**
Потери воды, тыс. м^3	16,71	16,71	**16,71**
Реализация воды, тыс. м^3	275,00	275,00	**275,00**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	244,75	700,00	**244,75**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,839	2,40	**0,839**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход

электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,60%.**

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- «водный налог» рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 74,70 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 1,17% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **6396,7 тыс. руб.**, вместо установленной 6322,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения **на 2021 год** в размере **23 руб. 26 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **3,79%.**

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МКУ «ВСС»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**64,0**	**79,0**	**84,5**	**90,8**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	64,0	78,98	84,5	90,8
3.4	Водный налог	тыс. руб.	64,0	78,98	84,5	90,8

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКУ «ВСС», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержден-ный	2021 с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5956,6**	**6162,6**	**6322,5**	**6396,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5886,6	6090,5	6247,0	6322,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3779,0	3853,5	3994,5	3952,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2043,6	2158,0	2168,0	2278,8
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	64,0	79,0	84,5	90,8
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	70,0	72,1	75,5	74,7
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5956,6**	**6162,6**	**6322,5**	**6396,7**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,66	22,41	22,99	23,26
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	275,00	275,00	275,00	275,00
6	Темп роста тарифа	%		103,46%	3,14%	3,79%

МКУ «ВСС» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКУ «ВСС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.139. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский раойн на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Скоропупова Е.В.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКУ «Воловская служба сервиса» Воловский район» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное казенное учреждение «Воловская служба сервиса» муниципального образования Воловский район (МКУ «ВСС»).

Основной вид деятельности: работы и услуги в сфере коммунально-бытового назначения; оказание услуг по транспортировке сточных вод (сбор и обработка).

Юридический адрес: 301570, Тульская область, Воловский район, пос. Волово, ул. Хрунова, д. 37

Почтовый адрес: 301570, Тульская область, Воловский район, пос. Волово, ул. Хрунова, д. 37

ИНН / КПП 7124500810 / 712401001

Система налогообложения: упрощенная

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2022 годы (Постановление комитета от 20 августа 2019г. №26/4).

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКУ «ВСС» за 2019, 2020 год не представило.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.09.2019 года № 28/3 для МКУ «ВСС» был утвержден тариф на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;

- расчёт пропуска стоков;

- расчет расхода электроэнергии;

- расчёт численности производственного персонала.

Краткая характеристика системы водоотведения

На тариф танспортировки сточных вод МКУ «Воловская служба сервиса» вышло впервые в 2019 году. Ранее услугу транспортировки сточных вод оказывало ООО «Водоканал» пос. Волово.

МКУ «ВСС» обслуживает МО Турдейское и пос. Волово Воловского р-на.

пос. Волово

Стоки самотёком по канализационным сетям сливаются в отстойник, из которого отвозятся на очистные сооружения.

пос. Горный

В состав системы транспортировки сточных вод пос. Горный входят 2 канализационные насосные станции (работают с 2015 г.).

Сточные воды по канализационным сетям насосами КНС перекачиваются в отстойник.

пос. Казачка

Сточные воды самотёком по канализационным сетям сливаются в отстойник.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 13,49 км.

Учёт пропуска стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

На тариф транспортировки сточных вод МКУ «ВСС» вышло впервые в 2019 году. Ранее данную услугу оказывало ООО «Водоканал» пос. Волово.

Объём транспортировки стоков на 2021 г., по данным предприятия, составит 157,00 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска сточных вод за 1 полугодие 2019 г., по данным предприятия, составил 64,00 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём транспортировки стоков по расчёту предприятия в количестве – **157,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,146 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 157,00 × 0,146 = 23,00 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **23,00 тыс. кВт-ч.**

Предложения МКУ «Воловская служба сервиса» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	2021 г.	
		Предложения МКУ «ВСС»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс. м^3	157,00	157,00	**157,00**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	23,00	23,00	**23,00**
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,146	0,146	**0,146**
Численность ОПП, ед.	3,5	3,5	**3,5**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – **105,6;**

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – **103,6.**

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными **на 2021 год**, в размере **5,6%.**

Прибыль в размере 32,00 тыс. руб. соответствует утвержденному долгосрочному параметру регулирования – «нормативному уровню рентабельности 1,26% на 2019 год».

В целом необходимая валовая выручка **на 2021 год** составит **2516,6 тыс. руб.**, вместо установленной 2532,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на **2021 год** в размере **16 руб. 03 коп. за 1 куб. м** с НДС, рост к действующему тарифу – **2,82%.**

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МКУ «ВСС», методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2019	2020	2021 утвержденный	2021 с корректировкой
1	2	3	4	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2394,3**	**2448,0**	**2532,1**	**2516,6**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2364,3	2417,1	2499,7	2484,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2192,1	2235,3	2317,1	2292,6
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	172,2	181,8	182,6	192,0
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	30,0	30,9	32,4	32,0
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2394,3**	**2448,0**	**2532,1**	**2516,6**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	15,25	15,59	16,13	16,03
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	157,00	157,00	157,00	157,00
6	Темп роста тарифа	%		2,23%	3,00%	2,82%

МКУ «ВСС» Воловский район выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МКУ «ВСС» Воловский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.140. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Новогуровская управляющая компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Новогуровская управляющая компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Новогуровская управляющая компания».

МУП «Новогуровская управляющая компания» осуществляет свою деятельность с 19.06.2015 г., ранее данным видом деятельности занималась ООО «Новогуровская управляющая компания».

Адрес – 301382, Тульская обл., Алексинский р-н, пос. Новогуровский, ул. Центральная, д. 25.

Тел./факс: 8(48753) 79-1-71

Эл. почта: nukgurovo@mail.ru

Руководитель предприятия – Ген. директор Дьяков Михаил Константинович.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Новогуровская управляющая компания» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**	**Факт 9 мес. 2020 год**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	18916,0	19164,0
в т. ч по услуге водоснабжения	7140,5	5439,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24194,0	23597,0
в т. ч по услуге водоснабжения	7709,6	5437,4
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5278)	(4433)
в т. ч по услуге водоснабжения	(569,1)	28,4

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;
- расчёт численности производственного персонала.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

53. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
54. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

МУП «Новогуровская Управляющая Компания» эксплуатирует водозабор «Лукино» с 01.08.2015 г.

Водозабор «Лукино» обеспечивает водой питьевого качества население, организации и предприятия пос. Новогуровский.

Водозабор состоит из двух станций:

- станция I подъёма представлена тремя артезианскими скважинами (две рабочие и одна резервная). Скважины качают воду в резервуар чистой воды ёмкостью 900 м^3;

- насосная станция II подъёма сетевыми насосами подаёт воду из РЧВ в водонапорную башню ёмкостью 300м^3, из которой она поступает в водопроводную сеть населённого пункта.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 12 800 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты
Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения МУП «Новогуровская Управляющая Компания» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. $м^3$	413,103	не представлено
Собственные нужды	тыс. $м^3$	3,643	не представлено
Отпуск воды в сеть	тыс. $м^3$	409,460	не представлено
Потери воды	тыс. $м^3$	23,060	не представлено
Реализация воды:	тыс. $м^3$	386,400	386,400
население	тыс. $м^3$	218,794	218,794
бюджет	тыс. $м^3$	8,957	8,957
прочие	тыс. $м^3$	158,649	158,649
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	342,334	390,20
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,836	не представлено

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 386,40 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 331,20 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – 386,40 тыс. $м^3$.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 5,968 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 386,40 × 5,968/ 100 = 23,06 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **23,06 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 386,40 + 23,06 = **409,46 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **3,643 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 386,40 + 3,643 + 23,06 = **413,103 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,836 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 409,46 × 0,836 = 342,334 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **342,334 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 16,302 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа,

ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8465,6 тыс. руб., вместо установленной 8282,25 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 21 руб. 91 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,9 %.

Неподконтрольные расходы
на услугу водоснабжения для
МУП "Новогуровская управляющая компания"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**190,50**	**215,68**	**243,12**	**216,8**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	

3	Налоги и сборы	тыс. руб.	190,50	215,68	243,12	243,70
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*			*0*	
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*162,8*	*187,2*	*215,3*	*215,2*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*1,6*	*1,6*	*1,71*	*1,60*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*					
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	26,1	26,9	26,1	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП «Новогуровская управляющая компания»

	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7787,60**	**8147,92**	**8282,25**	**8465,60**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	7494,10	7845,96	7968,67	8126,30
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4785,60	4879,88	5043,83	5005,00
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2518,0	2750,4	2681,7	2904,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	190,50	215,68	243,12	216,80
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	11,50	11,50	11,50	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	282,00	290,46	302,08	339,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	282,00	290,46	302,08	339,30
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7787,60**	**8147,92**	**8282,25**	**8465,60**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	20,15	21,09	21,43	21,91
5	Объем	тыс. куб. м	386,40	386,40	386,40	386,40
6	Темп роста тарифа	%	103,72%	104,63%	103,24%	103,90%

МУП «Новогуровская управляющая компания» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП

«Новогуровская управляющая компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.141. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Новогуровская управляющая компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Новогуровская управляющая компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Новогуровская управляющая компания».

МУП «Новогуровская управляющая компания» осуществляет свою деятельность с 19.06.2015 г., ранее данным видом деятельности занималась ООО «Новогуровская управляющая компания».

Адрес – 301382, Тульская обл., Алексинский р-н, пос. Новогуровский, ул. Центральная, д. 25.

Тел./факс: 8(48753) 79-1-71

Эл. почта: nukgurovo@mail.ru

Руководитель предприятия – Ген. директор Дьяков Михаил Константинович.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Новогуровская управляющая компания» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	18916	19164
в т. ч по услуге водоотведения	2939,8	2439,5
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	24194	23597
в т. ч по услуге водоотведения	5277,5	3468,8
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5278)	(4433)
в т. ч по услуге водоотведения	(2337,7)	(1029,3)

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчёт пропуска стоков;
- расчёт расхода электроэнергии.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Краткая характеристика организации
Производственная деятельность предприятия:

55. Приём, очистка и транспортировка сточных вод.
56. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

В систему водоотведения МУП «Новогуровская Управляющая Компания» входят две системы очистных сооружений.

Очистные сооружения № 1 - станция биологической очистки сточных вод в аэротенках продлённой аэрации производительностью 700 м^3/сут.

Сточные воды самотёком поступают в приёмную камеру с решёткой, затем в аэротенк-отстойник с пневматической системой аэрации в блоке с вторичным отстойником.

Из установки сточные воды поступают в контактные резервуары, где обеззараживаются и сбрасываются через выпуск № 1 в пруд.

Избыточный активный ил и осадок из контактных резервуаров удаляется на иловые площадки для подсушивания, после чего вывозится автотранспортом.

Очистные сооружения № 2 – комплекс биологической очистки производительностью 800 м^3/сут.

Сточные воды самотёком поступают в приёмную камеру с решёткой, затем в двухъярусный отстойник с песколовкой, затем в биофильтры, после которых обеззараживаются во вторичном отстойнике и через выпуск № 2 сбрасываются в ручей.

Ил, удалённый из двухъярусного и вторичного отстойников, поступает в иловые ямы, из которых вывозится автотранспортом.

Общая протяжённость канализационных трубопроводов 10 000 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение МУП «Новогуровская Управляющая Компания» на 2021 г.
Пропуск стоков, в т.ч.:	тыс. м^3	334,40	334,400
- население	тыс. м^3	249,84	249,840
- бюджет	тыс. м^3	8,956	8,956
- прочие	тыс. м^3	75,604	75,604
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	67,45	101,088
Удельный расход электроэнергии	тыс. кВт-ч/м^3	0,202	0,302

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём приёма стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 334,40 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 г, по данным предприятия, составляет 242,30 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **334,40 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,202 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 334,40 × 0,202 = 67,45 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **67,45 тыс. кВт-ч**.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4434,06 тыс. руб., вместо установленной 4412,85 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 13 руб. 26 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,0 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для

МУП "Новогуровская управляющая компания"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**23,40**	**23,98**	**23,69**	**4,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	23,40	23,98	23,69	4,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*4,1*	*4,1*	*4,39*	*4,10*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*					
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	19,3	19,9	19,3	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для МУП "Новогуровская управляющая компания"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4181,29**	**4303,98**	**4412,85**	**4434,06**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4122,45	4243,76	4350,73	4384,96
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3483,65	3552,28	3671,63	3643,36

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	615,4	667,5	655,4	737,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	23,40	23,98	23,69	4,10
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	12,80	12,80	12,80	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	46,04	47,42	49,32	49,10
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	46,04	47,42	49,32	49,10
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4181,29**	**4303,98**	**4412,85**	**4434,06**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	12,50	12,87	13,20	13,26
5	Объем	тыс. куб. м	334,40	334,40	334,40	334,40
6	Темп роста тарифа	%	107,04%	102,93%	102,94%	103,02%

МУП «Новогуровская управляющая компания» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Новогуровская управляющая компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.142. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – Автономная некоммерческая организация «Мордвесская управляющая компания».

Адрес – 301300, Тульская обл., Венёвский р-н, пос. Мордвес, ул. Советская, д.8.

Руководитель предприятия –директор Лебедев С. В.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АНО «Мордвесская управляющая компания» за 2019 г. и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	8324	5727
в т. ч по услуге водоснабжения	3786	2809
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	7928	6370
в т. ч по услуге водоснабжения	4431	4017
3. Чистая прибыль (убыток), всего	396	(643)
в т. ч по услуге водоснабжения	(645)	(1208)

На экспертизу представлены:

краткая характеристика системы питьевого водоснабжения;

отчётные данные по питьевому водоснабжению за 2019 г.;

характеристики оборудования;

копии счетов – фактур энергоснабжающей организации;

расчёты и калькуляция составляющих тарифа на питьевое водоснабжение на 2021 г.

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчёта технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения;

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АНО «Мордвесская управляющая компания» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы питьевого водоснабжения АНО «Мордвесская управляющая компания» входят:

- водозабор "Оленьковский";
- водозабор "Сетка";
- водозабор "Мордвес";
- водозабор "Даровая";
- водозабор "Козловка";
- водозабор "Трухачевка".

Водозаборы "Оленьковский", "Мордвес".

В состав каждого водозабора входят по три артезианских скважины и три водонапорной башне.

Из артезианских скважин вода поступает в водонапорную башню, из которой она подаётся в водопроводную сеть.

Водозабор "Сетка".

В состав входят 2 артезианские скважины (обе рабочие) и 2 водонапорные башни.

Из артезианских скважин вода поступает в водонапорную башню, из которой она подаётся в водопроводную сеть.

Водозаборы "Даровая", "Козлово", "Трухачевка".

В состав каждого водозабора входят по одной артезианской скважине и одной водонапорной башни.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню, из которой она подаётся в водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии по всем водозаборам ведется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	250,394	218,374
Собственные нужды	тыс. м^3	0	0
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	250,394	218,374
Потери воды	тыс. м^3	19,894	18,894
Реализация воды	тыс. м^3	230,50	210,00
население	тыс. м^3	218,98	198,48
бюджет	тыс. м^3	3,13	3,130
прочие	тыс. м^3	8,39	8,390
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	167,218	145,88
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,668	0,668

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 210,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 210,00 тыс.м^3.

Изменение (уменьшение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{230{,}50 - 210{,}00}{230{,}50} \times 100 = \mathbf{8{,}89}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (уменьшения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:

$$Q_{2021} = 230{,}50 \times 0{,}95 = 218{,}98 \text{ тыс.м}^3$$

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **218,98 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 8,63 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$$Q_{пот} = 218{,}98 \times 8{,}63 / 100 = 18{,}90 \text{ тыс. м}^3$$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **18,90 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 218,98 + 18,90 = **237,88 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт выполняется по формулам:
Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов),
$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения,

$Q_{под}$ = 218,98 + 18,90 +0 = **237,88 тыс. м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,668 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 237,88 × 0,668 = 158,90 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **158,90 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 15,20 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4350,52 тыс. руб., вместо установленной 4410,23 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 19 руб. 87 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 5,4 %.

Неподконтрольные расходы
АНО «Мордвесская управляющая компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший период 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**47,00**	**53,66**	**61,40**	**57,81**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	47,00	53,66	61,40	57,81
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*			*0*	*0*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				

3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*44,00*	*50,6*	*58,2*	*54,7*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*1,00*	*1,00*	*1,07*	*1,00*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*2,00*	*2,06*	*2,14*	*2,11*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для АНО «Мордвесская управляющая компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший период 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4155,70**	**4343,28**	**4410,23**	**4350,52**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4065,70	4250,58	4313,82	4325,72
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2493,40	2542,52	2627,94	2607,71
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1525,30	1654,40	1624,48	1660,20
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	47,00	53,66	61,40	57,81
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.			0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	90,0	92,7	96,4	24,8
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84	тыс. руб.	90,0	92,7	96,4	24,8

	настоящих Методических указаний					
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4155,70**	**4343,28**	**4410,23**	**4350,52**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	18,03	18,84	19,13	19,87
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	230,50	230,50	230,50	218,98
6	Темп роста тарифа	%	103,89%	104,51%	103,12%	105,44%

АНО «Мордвесская управляющая компания» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АНО «Мордвесская управляющая компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.143. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – Автономная некоммерческая организация «Мордвесская управляющая компания».
Адрес – 301300, Тульская обл., Венёвский р-н, пос. Мордвес, ул.Советская, д.8.
Руководитель предприятия –директор Лебедев С.В.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АНО «Мордвесская управляющая компания» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	8324	5727
По услуге водоотведения (транспортировка сточных вод)	1241	845
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	7928	6370
по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод)	1358	1026
3. Чистая прибыль (убыток), всего	396	(643)
по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод)	(117)	(181)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АНО «Мордвесская управляющая компания» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Приём стоков

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Транспортировка сточных вод.
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Во всех населённых пунктах стоки по канализационным сетям стекают в отстойники.

Учёт стоков

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Ед. измерения	Утверждено на 2020 г	Предложения АНО «Мордвесская управляющая компания» на 2021 г.
тыс. $м^3$	102,00	92,00
тыс. $м^3$	90,664	80,664
тыс. $м^3$	3,157	3,157
тыс. $м^3$	8,179	8,179

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков

Объём транспортировки сточных вод на 2021 г, по данным предприятия, составляет 92,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём транспортировки сточных вод за 2019 г., по данным предприятия, составил 96,00 тыс. $м^3$.

Изменение (уменьшение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{102{,}00 - 92{,}00}{102{,}00} \times 100 = \mathbf{9{,}80}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (уменьшения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$$Q_{2021} = 102{,}00 \times 0{,}95 = 96{,}90 \text{ тыс.м}^3$$

В расчёт тарифа принимается объём транспортировки сточных вод по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве **96,90 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-транспортный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1506,70 тыс. руб., вместо установленной 1583,83 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 15 руб. 60 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,85 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод для АНО «Мордвесская управляющая компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший период 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1,00**	**1,00**	**1,07**	**1,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1,00	1,00	1,07	1,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*			*0*	
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*1*	*1*	*1,07*	*1,00*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для АНО «Мордвесская управляющая компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший период 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1501,50**	**1531,88**	**1583,83**	**1506,70**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1426,50	1454,58	1503,49	1491,85
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1425,50	1453,58	1502,42	1490,85
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1,00	1,00	1,07	1,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	75,0	77,3	80,3	14,9
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	75,00	77,3	80,3	14,85
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1501,50**	**1531,88**	**1583,83**	**1506,70**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	14,11	15,02	14,89	15,60
5	Объем	тыс. куб. м	106,40	102,0	106,40	96,60
6	Темп роста тарифа	%	104,38%	106,4	102,96%	103,85%

АНО «Мордвесская управляющая компания» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод».

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АНО «Мордвесская управляющая компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.144. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации - поставщика услуг – МУП МО Заокский район «Заокский водоканал».
Адрес – 301160, Тульская обл., пос. Заокский, ул. Ленина, д.49.
Тел./факс 48734-2-15-56
Электронная почта: zao-vodokanal@rambler.ru
Руководитель предприятия – директор Зайцев Г.В.
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30018
в т. ч по услуге водоснабжения	9260,5
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30161
в т. ч по услуге водоснабжения	9216,4
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(143)
в т. ч по услуге водоснабжения	44,1

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.
В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:
- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Заокский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

57. Подъем и транспортировка артезианской воды;
58. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения МУП «Заокский водоканал» МО Страховское, МО Демидовское входят водозаборы населенных пунктов:

Симоново, Александровка, Теряево, Страхово, Бутиково, Ждамировский, Темьянь, Дмитриевское, Шеверняево, Острецово, Миротинский, Пахомово, Ненашево, Любички, Железня, Шульгино, Нечаевские выселки, жилые дома д.о. Велегож.

В состав каждого водозабора входят по одной артезианской скважине и одной водонапорной башне. Вода из скважины поступает в водонапорную башню и из нее подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Жилые дома д.о. Велегож: вода из скважины поступает в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода сетевым насосами насосной станции 2 подъема подается в поселковую сеть.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии производится по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское, МО Демидовское на 2021 г, долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «Заокский водоканал»
Подъем воды, тыс.м^3	420,87	486,1
Собственные нужды, тыс.м^3	0,0	0,0
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	420,87	486,1
Потери воды, тыс.м^3	43,57	94,3
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	377,3	391,8
население	363,3	377,8
бюджет	11,0	11,0
прочие	3,0	3,0
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	329,96	480,0
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,784	0,987
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	0,87453	1,225

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»
Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в объеме – 391,8 тыс. м^3.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. объем реализации воды утвержден – 377,3 тыс. м^3.

Увеличение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(391,8 – 377,3) / 377,3 * 100= **3,84 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения(изменения) планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Объем реализации воды принимается по предложению предприятия – **391,8 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия отсутствуют.

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 10,352 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 391,8 / (1 - 0,10352) – 391,8 = **45,24 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **45,24 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 391,8 + 45,24 = **437,04 тыс.м^3**.

7.2.5. Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов);

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения;

$Q_{под}$ = 391,8 + 0,00 + 45,24 = **437,04 тыс.м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – **0,784** кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 437,04 × 0,784 = **342,64 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **342,64 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 30,00 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10191,14 тыс. руб., вместо установленной 9560,49 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 01 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,75 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**158,20**	**171,23**	**186,73**	**93,3**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	158,20	171,23	186,73	93,3
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*91*	*93,7*	*97,9*	*0,0*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*67,2*	*77,5*	*88,9*	*93,3*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9094,10**	**9551,19**	**9560,49**	**10191,14**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9004,10	9458,49	9464,09	10095,10
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6282,00	6405,76	6557,32	6570,00

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2563,90	2881,50	2720,04	3431,80
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	158,20	171,23	186,73	93,30
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	90,00	92,70	96,41	96,04
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	90,00	92,70	96,41	96,04
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9094,10**	**9551,19**	**9560,49**	**10191,14**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	24,10	25,31	25,34	26,01
5	Объем	тыс. куб. м	377,30	377,30	377,30	391,80
6	Темп роста тарифа	%	105,49%	105,03%	102,40%	102,75%

МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское и МО Демидовское в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.145. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации - поставщика услуг – МУП МО Заокский район «Заокский водоканал».

Адрес – 301160, Тульская обл., пос. Заокский, ул. Ленина, д.49.

Тел.: 8-97739-82-443.

Электронная почта: zao-vodokanal@rambler.ru

Руководитель предприятия – директор Зайцев Г.В.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30018
в т. ч по услуге водоснабжения	11256,1
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30161
в т. ч по услуге водоснабжения	11476,8
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(143)
в т. ч по услуге водоснабжения	(220,7)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;

- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Заокский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

59. Подъем и транспортировка артезианской воды;
60. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения МУП «Заокский водоканал» пос. Заокский входят 8 артезианских скважин (6 рабочие, 2 в резерве), станция обезжелезивания, бактерицидная установка, 2 резервуара чистой воды емкостью 1000 м^3 и 500 м^3, насосная станция 2 подъема, сети водоснабжения 45,735 км.

Вода из 4 скважин поступает на станцию обезжелезивания, из которой умягченная вода проходит через бактерицидную установку в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода сетевыми насосами насосной станции 2 подъема подается в поселковую сеть.

Непосредственно в поселковую сеть подается вода из двух скважин дер. Выдумки. Из-за большого расстояния от скважины дер. Выдумки до сети поселка используются насосная станция 2 подъема.

Учет расхода воды и электроэнергии

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по приборам учета, установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии производится по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Заокский водоканал» п. Заокский на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Заокский водоканал»
Подъем воды, тыс.м^3	386,99	446,99
Собственные нужды, тыс.м^3	26,29	26,29
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	360,7	420,7
Потери воды, тыс.м^3	30,7	30,7
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	330,0	390,0
население	280,0	340,0
бюджет	12,0	12,0
прочие	38,0	38,0
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	441,14	510,0
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,223	1,21
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	1,337	1,31

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и

водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2020г. заявлен объем реализации воды в объеме – 390,0 тыс. $м^3$.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. объем реализации воды утвержден – 330,0 тыс. $м^3$.

Увеличение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(390,0 – 330,0) / 330,0 * 100= **18,2 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения(изменения) планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 330,0 * 1.05 = 346,5 тыс. $м^3$.

Объем реализации воды принимается по предложению предприятия – **346,5 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме – 26,29 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **26,29 тыс.$м^3$.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 8,51 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 346,5 / (1 - 0,0851) – 346,5 = **32,23 тыс. $м^3$.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **32,23 тыс. $м^3$.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёмов реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 346,5 + 32,23 = **378,73 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формуле:
Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 346,5 + 26,29 + 32,23 = **405,02 тыс.м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 1,223 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 378,73 × 1,223 = **463,19 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – 463,19 тыс. кВт-ч., в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 39,57 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных

параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 12293,45 тыс. руб., вместо установленной 11264,13 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 35 руб. 48 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,75%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения
для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**182,40**	**197,61**	**99,72**	**120,50**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	182,40	197,61	99,72	120,50
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*107*	*110,21*	*0,0*	*0,0*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*75,4*	*87,4*	*99,7*	*120,5*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения

для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**10765,88**	**11394,64**	**11264,13**	**12293,45**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	10680,88	11307,09	11173,08	12202,75
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7116,78	7256,98	7471,79	7443,05
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3381,70	3852,50	3601,58	4639,20
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	182,40	197,61	99,72	120,50
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	85,00	87,6	91,05	90,70
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	85,00	87,6	91,05	90,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**10765,88**	**11394,64**	**11264,13**	**12293,45**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	33,07	34,53	34,61	35,48
5	Объем	тыс. куб. м	325,50	330,00	325,50	346,50
6	Темп роста тарифа	%	105,45%	104,40%	102,41%	102,75%

МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Заокский водоканал» р/п Заокский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.146. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» рп/п Заокский на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации - поставщика услуг – МУП МО Заокский район «Заокский водоканал».
Адрес – 301160, Тульская обл., пос. Заокский, ул. Ленина, д.49.
Тел.: 8-97739-82-443.
Электронная почта: zao-vodokanal@rambler.ru
Руководитель предприятия – директор Зайцев Г.В.
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30018
в т. ч по услуге водоснабжения	5800
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30161
в т. ч по услуге водоснабжения	5851,6
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(143)
в т. ч по услуге водоснабжения	(51,6)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчет пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Заокский водоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

61. Очистка и транспортировка сточных вод.
62. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

В состав системы водоотведения поселка Заокский входят: 3 канализационные насосные станции (КНС) и система очистных сооружений.

КНС «Центральная», «Северная» и «Сельхозтехника» принимают стоки и перекачными насосами подают на центральные очистные сооружения. Очищенные стоки с очистных сооружений поступают на рельеф.

Учет стоков и электроэнергии

Приборный учет по приему стоков отсутствует. Объем стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Заокский водоканал» пос. Заокский на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Заокский водоканал»
Пропуск стоков, всего, тыс. $м^3$	286,20	250,0
- население	202,6	166,4
- бюджет	11,4	11,4
- прочие	72,2	72,2
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	108,57	450,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/$м^3$	0,3794	1,8

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 250,0 тыс. м^3. На 2020г, долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. объем пропуска стоков определен в количестве - 286,2 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(286,2 – 250,0) / 286,2 * 100 = 12,65 %.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения(изменения) планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 286,2 * 0.95 = 271,89 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчетам Экспертизы - **271,89 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – **0,3794** кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 271,89 × 0,3794 = **103,15 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – 103,15 тыс. кВт-ч., в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 13,1 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных

параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9046,31 тыс. руб., вместо установленной 8935,08 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 33 руб. 27 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 6,4 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения
для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**84,00**	**86,52**	**90,30**	**00,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	84,00	86,52	90,30	0,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*84*	*86,52*	*90,3*	*00,0*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения
для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**8543,38**	**8949,29**	**8935,08**	**9046,31**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	8478,38	8882,34	8865,45	9025,11

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7641,68	7792,22	7976,59	7992,01
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	752,70	1003,60	798,54	1033,10
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	84,00	86,52	90,33	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	65,00	66,95	69,63	21,20
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	65,00	66,95	69,63	21,20
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**8543,38**	**8949,29**	**8935,08**	**9046,31**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	29,85	31,27	31,22	33,27
5	Объем	тыс. куб. м	286,20	286,20	286,20	271,89

6	Темп роста тарифа	%	105,52%	104,75%	102,09%	106,40%

МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский ознакомленос размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Заокский водоканал» р/п Заокский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.147. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации - поставщика услуг – МУП МО Заокский район «Заокский водоканал».
Адрес – 301160, Тульская обл., пос. Заокский, ул. Ленина, д.49.
Тел./факс 48734-2-15-56
Электронная почта: zao-vodokanal@rambler.ru
Руководитель предприятия – директор Зайцев Г.В.
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30018
в т. ч по транспортировке сточных вод	1900,4
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30161
в т. ч по транспортировке сточных вод	1945,8
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(143)
в т. ч по транспортировке сточных вод	(45,4)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета

тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- расчет пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Заокский водоканал» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

63. Транспортировка сточных вод.

64. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Система транспортировки стоков имеются в п.Бутиково, п. Страхово. доме отдыха Велегож и турбазы Велегож.

В п. Страхово стоки самотеком поступают на КНС и перекачными насосами подаются на 4 септика (Юнилос Астра 250 – 2шт. Юнилос Астра -300 – 1 шт).

В п. Бутиково стоки самотеком поступают в отстойники.

В доме отдыха Велегож и турбазе Велегож стоки самотеком поступают на 3 КНС и перекачными насосами подаются на 3 септика (Юнилос Астра 200 – 2шт. Юнилос Астра -300 – 1 шт).

Приборный учет по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Заокский водоканал» МО Страховское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Заокский водоканал»
Пропуск стоков, всего, тыс. $м^3$	129,1	50,0
- население	82,1	29,8
- бюджет	2,24	2,24
- прочие	44,76	17,96
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	63,19	20,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/$м^3$	0,489466	0,4

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 50,0 тыс. м^3. На 2020 г, долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. объем пропуска стоков определен в количестве - 129,1 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(129,1 – 50,0) / 129,1 * 100 = 61,27 %.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения(изменения) планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 129,1 * 0.95 = 122,65 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчетам Экспертизы - **122,65 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – **0,489466** кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 122,65 × 0,489466 = **60,03 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **60,03 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 3,01 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3068,0 тыс. руб., вместо установленной 3009,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 25 руб. 01 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 7,47 %.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**28,00**	**0,00**	**30,11**	**0,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	28,00	0,00	30,11	0,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*28,00*	*0,0*	*30,1*	*0,0*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2851,30**	**3004,05**	**3009,00**	**3068,00**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2839,30	3004,05	2996,15	3068,00
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2373,20	2419,95	2501,26	2482,00
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	438,10	584,10	464,78	586,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	28,00	0,00	30,11	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	12,00	0,00	12,85	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	12,00	0,00	12,85	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2851,30**	**3004,05**	**3009,00**	**3068,00**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	22,09	23,27	23,31	25,01
5	Объем	тыс. куб. м	129,10	129,10	129,10	122,65
6	Темп роста тарифа	%	105,48%	105,36%	102,98%	107,47%

МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «Заокский водоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.148. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское на 2021 – 2024 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское на 2021 – 2024 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации - поставщика услуг – МУП МО Заокский район «Заокский водоканал».
Адрес – 301160, Тульская обл., пос. Заокский, ул. Ленина, д.49.
Тел./факс 48734-2-15-56
Электронная почта: zao-vodokanal@rambler.ru
Руководитель предприятия – директор Зайцев Г.В.
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019 г. № 12/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30018
в т. ч по транспортировке сточных вод	2150
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	30161
в т. ч по транспортировке сточных вод	2246,3
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(143)
в т. ч по транспортировке сточных вод	(96,3)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на транспортировку сточных вод.
В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:
- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчета технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем транспортировки сточных вод;
- расчет пропуска стоков;
- расчет расхода электроэнергии на транспортировку сточных вод.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Заокский водоканал» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

Производственная деятельность предприятия:

65. Транспортировка сточных вод.

66. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Системы транспортировки сточных вод в МО Демидовское имеются в населенных пунктах:
- д. Александровка;
- с. Симоново;
- с. Дмитриевское;
- пос. Пахомово;
- пос. Миротинский;
- д. Теряево-2;
- с. Ненашево.

В состав системы транспортировки стоков в с. Дмитриевское входят канализационная насосная станция (КНС) и канализационные сети.

На КНС стоки поступают самотеком и перекачными насосами подаются на отстойники.

В остальных населенных пунктах имеются канализационные сети, по которым стоки подаются на отстойники.

Общая протяженность канализационных сетей – 25,985 км.

Приборный учет по приему стоков отсутствует. Прием стоков рассчитывается по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Заокский водоканал» МО Демидовское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Заокский водоканал»
Пропуск стоков, всего, тыс. м^3	120,9	100,0
- население	112,54	91,64
- бюджет	7,46	7,46
- прочие	0,9	0,9
Пропуск стоков с. Дмитриевское, тыс. м^3	28,78	23,8
Расход электроэнергии с. Дмитриевское, тыс. кВт-ч	14,1	60,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,49095	2,52

Формы представленных документов соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 100,0 тыс. м^3. На 2020 г. долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 г.г. объем пропуска стоков определен в количестве - 120,9 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(120,9 – 100,0) / 120,9 * 100 = 17,29 %.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения(изменения) планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 120,9 * 0.95 = 114,85 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков **114,85 тыс. м^3,** в том числе в с. Дмитриевское – 27,28 тыс. м^3.

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск сточных вод, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 г.г. – **0,49095** кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 27,28 × 0,49095 = **13,39 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии по с. Дмитриевское – **13,39 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 0,67 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного

периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2194,3 тыс. руб., вместо установленной 2241,6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 19 руб. 11 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 5,9%.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**21,22**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы (налог на прибыль)	тыс. руб.	21,22	0,00	0,00	0,00

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2106,59**	**2182,00**	**2241,64**	**2194,30**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2046,79	2139,00	2197,05	2194,30
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1893,1	2008,70	2062,19	2060,20
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	132,5	130,3	134,9	134,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	21,22	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	19,10	0,0	0,0	0,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	40,7	43,0	44,6	0,0
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	40,7	43,0	44,6	0,0
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2106,6**	**2182,0**	**2241,6**	**2194,3**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	17,42	18,05	18,54	19,11
6	Объем	тыс. куб. м	120,9	120,9	120,9	114,85
7	Темп роста тарифа	%		103,6	102,7	105,9

МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «Заокский водоканал» МО Демидовское в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.149. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ДНП «Велегож» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ДНП «Велегож» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Адрес – 301011, Тульская область, Заокский р-н, с. Страхово, ул. Школьная, д. 5;

Руководитель предприятия (председатель правления) – Мымрина Н.А.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24 апреля 2018 г. № 10/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ДНП «Велегож» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2493	2065
в т. ч по услуге водоснабжения	927	853
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	4965	3184
в т. ч по услуге водоснабжения	2221	1850
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(2472)	(1119)
в т. ч по услуге водоснабжения	(1294)	(997)

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчёт подъёма воды;
- расчёт расхода воды на собственные нужды;
- расчёт утечек и неучтённых потерь;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ДНП «Велегож» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

67. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
68. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ДНП «ВЕЛЕГОЖ» оказывает услугу питьевого водоснабжения более 5 лет.

На обслуживании ДНП «ВЕЛЕГОЖ» находятся сети (*общей протяжённостью 5,884 км.*) и сооружения системы питьевого водоснабжения, в которые входят:

- 2 артезианские скважины (все рабочие), 6 резервуаров чистой воды ёмкостью по 14,5 м^3, насосная станция 2 подъёма, бактерицидная установка УОВ 15.

Вода из скважин подаётся в резервуары чистой воды и из них сетевыми насосами станции 2 подъёма, через БУ подаётся в водопроводную сеть.

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды осуществляется по нормативам, заключённым договорам и установленным приборам учёта воды.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г	Предложения ДНП «ВЕЛЕГОЖ» на 2021 год
Подъём воды, тыс. м^3	71,67	не представлено
Собственные нужды, тыс. м^3	0,44	не представлено
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	71,23	не представлено
Потери воды	1,82	не представлено
Отпуск воды, тыс.м^3,в т.ч.	69,41	69,41
население	69,41	69,41
бюджет	-	-
прочие	-	-
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	42,38	44,55
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,595	не представлено

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 69,41 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 26,32 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **69,41 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 2,55 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 69,41 / (1 - 0,0255) – 69,41 = **1,82 тыс. м^3**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **1,82 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 69,41 + 1,82 = **71,23 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,44 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3

$Q_{сн}$ –расход воды на собственные нужды, тыс. м^3

$Q_{пот}$ – расход воды на утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.м^3

$Q_{под}$ = 69,41 + 0,44 + 1,82 = **71,67 тыс. м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 15,59 тыс. кВт-ч

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,595 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 71,23 × 0,595 = **42,38 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **42,38 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2746,48 тыс. руб., вместо установленной 2774,25 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 39 руб. 57 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,0%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ДНП «Велегож»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1309,20**	**1349,16**	**1410,48**	**1385,20**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1309,20	1349,16	1410,48	1385,20
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*10,6*	*11,6*	*14,0*	*13,3*

7	Расходы на обслуживание сетей водоснабжения по договору подряда	тыс. руб.	1298,6	1337,6	1396,5	1371,9

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ДНП «Велегож»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2019	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2647,70**	**2693,16**	**2774,25**	**2746,48**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1735,80	1781,26	1862,35	1834,58
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	223,30	227,70	235,35	233,54
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	203,30	204,40	216,52	215,85
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1309,20	1349,16	1410,48	1385,20
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	911,90	911,90	911,90	911,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2647,70**	**2693,16**	**2774,25**	**2746,48**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	36,24	38,80	37,97	39,57
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	73,06	69,41	73,06	69,41
6	Темп роста тарифа	%	105,36%	107,07%	102,54%	102,0%

ДНП «Велегож» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ДНП «Велегож» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.150. Об установлении тарифов услугу водоснабжения для ООО «РУФФ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «РУФФ» на 2021 год.

ООО «РУФФ» оказывает услугу водоснабжения в д. Митино и д. Скрипово, которые входят в состав МО Страховское Заокского района, Тульской области.
Наименование организации поставщика услуг – ООО «РУФФ».
Адрес – 301000, Тульская обл., Заокский р-н, д. Темьянь, ул. Центральная, д. 1, дом. 8
Тел.: 8-962-278-40-60
Эл. почта: oooruff@mail.ru
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 25 февраля 2020 г. № 6/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «РУФФ» за 9 месяцев 2020 гг. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30855,1
в т. ч по услуге водоснабжения	1411,9
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	28194,3
в т. ч по услуге водоснабжения	1489,09
3. Чистая прибыль (убыток), всего	2383,80
в т. ч по услуге водоснабжения	(213,4)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 10.03.2020 года № 7/1 для ООО «РУФФ» были утверждены тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения на долгосрочный период регулирования 2020-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2023 гг.

Краткая характеристика организации
Производственная деятельность предприятия:

69. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
70. Эксплуатация сетей и сооружений питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

ООО «РУФФ» обслуживает коттеджные посёлки Приволье и Велегож, в который входят следующие населённые пункты:

1. Приволье;
2. Велегож парк 1;
3. Велегож парк Престиж;
4. Велегож парк Бизнес;
5. Велегож парк Эко;
6. Велегож парк Смарт;
7. Велегож парк Комфорт.

В состав системы питьевого водоснабжения **посёлка Приволье** входят 2 водозабора по 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 43 м^3 каждый и насосная станция II подъёма.

Водозабор состоит из двух станций:

- станция I подъёма представлена артезианской скважиной, в которой установлен многоступенчатый глубинный скважный насос GRUNDFOS SP 14 A-25, Q = 14м^3/час с электродвигателем N= 7,5 кВт, который качает воду в резервуары чистой воды. Далее по системе трубопроводов вода поступает к установке второго подъёма и повышения давления HYDRO MPC-E 2 CRE 15-3 с двумя насосами Q=47 м^3/час с электродвигателем N =3 кВт GRUNDFOS, с мембранным напорным баком и центральным прибором управления для хоз-питьевого водоснабжения с частотным управлением работы насосов. Вода проходит через УФ стерилизатор Sterlilght SP 850 HO, N210 Вт, с последующей подачей в магистральную сеть деревни Митино.

С целью повышения надёжность работы ВЗУ водоподъёмное оборудование продублировано, для обеспечения энергонезависимости установлен резервный дизель-генератор.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 11 927 м.

В систему питьевого водоснабжения **посёлков Велегож парк** входят 3 водозабора: ВЗУ-1 (Велегож парк-1), ВЗУ-2 (Велегож парк Престиж) и ВЗУ-3 (Велегож парк Эко).

В состав ВЗУ-1 входит станция I подъёма - артезианская скважина, в которой установлен многоступенчатый глубинный скважный насос SQ 3-80, Q = 3м^3/час с электродвигателем N= 2,25 кВт, который качает воду в резервуары чистой воды. Далее по системе трубопроводов вода поступает к установке второго подъёма и повышения давления WILO COR-4 MVIC 804/CC с насосами Q=24 м^3/час с электродвигателем N =4,40 кВт, с мембранным напорным баком и центральным прибором управления для хоз-питьевого водоснабжения с частотным управлением работы насосов. Далее вода подаётся в магистральную сеть посёлка.

В состав ВЗУ-2 входит станция I подъёма - артезианская скважина, в которой установлен многоступенчатый глубинный скважный насос SQ 5-70, Q = 5м^3/час с электродвигателем N= 4,4 кВт, который качает воду в резервуары чистой воды. Далее по системе трубопроводов вода поступает к установке второго подъёма и повышения давления HYDRO MPC T2 CRE 20-2 с насосами Q=20 м^3/час с электродвигателем N =9,00 кВт, с мембранным напорным баком и центральным прибором управления для хоз-питьевого водоснабжения с частотным управлением работы насосов. Вода проходит через УФ стерилизатор Sterlilght SP 850 HO, N210 Вт, с последующей подачей в магистральную сеть посёлка.

В состав ВЗУ-3 входит станция I подъёма - артезианская скважина, в которой установлен многоступенчатый глубинный скважный насос SQ 5-70, Q = 5м^3/час с электродвигателем N= 4,4 кВт, который качает воду в резервуары чистой воды. Далее по системе трубопроводов вода поступает к установке второго подъёма и повышения давления HYDRO MPC E2 CRE 15-3 с насосами Q=15 м^3/час с электродвигателем N =9,0 кВт, с мембранным напорным баком и центральным прибором управления для хоз-питьевого водоснабжения с частотным управлением работы насосов. Вода проходит через УФ стерилизатор Sterlilght SP 850 HO, N210 Вт, с последующей подачей в магистральную сеть посёлка.

С целью повышения надёжность работы ВЗУ водоподъёмное оборудование продублировано, для обеспечения энергонезависимости установлен резервный дизель-генератор.

Общая протяжённость водопроводных сетей составляет 10 635 м.

Учёт расхода воды и электроэнергии

На каждом водозаборе установлены приборы учёта по подъёму воды.

Учёт потребления воды населением осуществляется по приборам учёта.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты
Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «РУФФ» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. $м^3$	66,40	66,40
собств. нужды	тыс. $м^3$	0,56	0,56
отпуск в сеть	тыс. $м^3$	65,84	65,84
утечки и потери воды	тыс. $м^3$	7,06	7,06
Реализация воды:	тыс. $м^3$	58,78	58,78
- население	тыс. $м^3$	58,78	58,78
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	56,36	56,36
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,856	0,856
Численность ОПП	ед.	4,5	4,5

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

ООО «РУФФ» оказывает услугу питьевого водоснабжения с июля 2019 г.

Ранее данную услугу оказывало ООО «Юнипаркс».

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 58,78 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составил 42,64 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **58,78 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2020–2023 г.г. в размере 10,72 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 58,78 / (1 - 0,1072) – 58,78 = 7,06 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **7,06 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 58,78 + 7,06 = **65,84 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2020–2023 г.г. в размере **0,56 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Подъём воды рассчитывается по формуле:

$Q_{под.} = Q_{реал.} + Q_{с.н.} + Q_{пот}$, где

$Q_{реал}$ – объём реализации, тыс. $м^3$;

$Q_{с.н.}$ – объём воды на собственные нужды (по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» составляет 0,56 тыс. $м^3$);

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения (по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» составляет 7,06 тыс. $м^3$);

$Q_{под.}$ = 58,78 + 0,56 + 7,06 = **66,40 тыс. $м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2020 – 2023 г.г. – 0,856 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 65,84 × 0,856 = 56,36 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **56,36 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 5,12 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам

деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2670,7 тыс. руб., вместо установленной 2667,7 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 45 руб. 44 коп. за 1 куб.

Рост к действующему тарифу 3,0 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ООО «РУФФ»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**38,5**	**40,5**	**39,4**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2.10	*Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)*	*тыс. руб.*			
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	38,5	40,5	39,4
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*26,1*	*26,2*	*27,0*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*0,0*	*0,0*	
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*			

3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*12,4*	*14,3*	*12,4*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ООО «РУФФ»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2594,0**	**2667,7**	**2670,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2594,0	2667,7	2670,7
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2113,6	2169,9	2167,8
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,0%	3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	441,8	457,3	463,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	38,5	40,5	39,4
1.2	Амортизация	тыс. руб.			
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2594,0**	**2667,7**	**2670,7**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / $м^3$	44,13	45,39	45,44
5	Объем водоснабжения	тыс. $м^3$	58,78	58,78	58,78
6	Темп роста тарифа	%	102,6%	102,8%	103,0%

ООО «РУФФ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «РУФФ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.151. Об установлении тарифов услугу водоотведения для ООО «РУФФ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «РУФФ» на 2021 год.

ООО «РУФФ» оказывает услугу водоотведения в д. Митино и д. Скрипово, которые входят в состав МО Страховское Заокского района, Тульской области.

Наименование организации поставщика услуг – ООО «РУФФ».

Адрес – 301000, Тульская обл., Заокский р-н, д. Темьянь, ул. Центральная, д. 1, дом 8.

Тел.: 8-962-278-40-60

Эл. почта: oooruff@mail.ru

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 25 февраля 2020 г. № 6/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «РУФФ» за 9 месяцев 2020 гг. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 9 мес. 2020 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30855,1
в т. ч по услуге водоотведения	1183,6
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	28194,3
в т. ч по услуге водоотведения	1198,5
3. Чистая прибыль (убыток), всего	2383,8
в т. ч по услуге водоотведения	(14,9)

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоотведение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 10.03.2020 года № 7/1 для ООО «РУФФ» были утверждены тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения на долгосрочный период регулирования 2020-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2023 гг.

Краткая характеристика организации
Производственная деятельность предприятия:

71. Приём и очистка сточных вод
72. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

ООО «РУФФ» осуществляет услугу водоотведения с июля 2019 г. Ранее данную услугу оказывало ООО «Юнипаркс».

ООО «РУФФ» обслуживает коттеджные посёлки Приволье и Велегож, в которые входят следующие населённые пункты:

8. Приволье;
9. Велегож парк 1;
10. Велегож парк Престиж;
11. Велегож парк Бизнес.

В коттеджных посёлках Велегож парк Эко, Велегож парк Комфорт, Велегож парк Смарт нет системы водоотведения. На участках установлены индивидуальные септики.

В состав системы водоотведения **посёлка Приволье** входят сети канализации, КНС № 25, КНС № 26 и биологические очистные сооружения «БР-100».

Сточные воды от всех участков самотёком поступают в магистральные трубные подземные коллекторы.

По условиям рельефа одна часть стоков отводится непосредственно к внутриплощадочным очистным сооружениям, а другая часть стоков (западная и часть

восточной половины посёлка) – на канализационную насосную станцию №25 для дальнейшей перекачки на очистные сооружения.

Подача всех стоков на очистные сооружения осуществляется через КНС №26, расположенную рядом с ОС.

Станция «БР-100» предназначена для приема и глубокой очистки хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу сточных вод малых населенных мест, гостиничных и туристических комплексов, больниц, лечебных стационаров и диспансеров. Производительность очистных сооружений составляет 100 м^3/сут.

Станция «БР-100» комплектуется фильтром тонкой доочистки и установкой ультрафиолетового обеззараживания, а также иловым фильтром для обезвоживания осадка, предназначенных для обслуживания технологической линии.

В состав системы водоотведения **посёлков Велегож парк** входят сети канализации, КНС № 5, КНС № 22 и биологические очистные сооружения «БР-80» и «БР-100», которые обслуживают посёлки Велегож Парк-1 и Велегож Парк Престиж. В Велегож Парк Бизнес водоотведения нет, при самотёке используются индивидуальные септики. Сточные воды от всех участков самотёком поступают в магистральные трубные подземные коллекторы.

По условиям рельефа одна часть стоков **посёлка Велегож парк Престиж** отводится на КНС № 5, а другая часть стоков на канализационную насосную станцию №22 для дальнейшей перекачки на очистные сооружения «БР-100».

Станция «БР-100» предназначена для приема и глубокой очистки хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу сточных вод малых населенных мест, гостиничных и туристических комплексов, больниц, лечебных стационаров и диспансеров. Производительность очистных сооружений составляет 100 м^3/сут.

Станция «БР-100» комплектуется фильтром тонкой доочистки и установкой ультрафиолетового обеззараживания, а также иловым фильтром для обезвоживания осадка, предназначенных для обслуживания технологической линии.

Стоки **посёлка Велегож парк-1** самотёком отводятся на КНС № 22 для дальнейшей перекачки на очистные сооружения «БР-80».

Станция «БР-80» предназначена для приема и глубокой очистки хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу сточных вод малых населенных мест, гостиничных и туристических комплексов, больниц, лечебных стационаров и диспансеров. Производительность очистных сооружений составляет 80 м^3/сут.

Станция «БР-80» комплектуется фильтром тонкой доочистки и установкой ультрафиолетового обеззараживания, а также иловым фильтром для обезвоживания осадка, предназначенных для обслуживания технологической линии.

Общая протяжённость сетей **посёлка Приволье** составляет 12 658 м.

Общая протяжённость сетей **посёлков Велегож парк** составляет 13 073 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков организован на очистных сооружениях. Приём стоков от потребителей воды рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение ООО «РУФФ» на 2021 г.
Приём стоков, в т. ч.:	тыс. $м^3$	54,03	54,03
население	тыс. $м^3$	54,03	54,03
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	136,88	136,88
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/$м^3$	2,53	2,53
Численность	ед.	2,0	2,0

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

ООО «РУФФ» оказывает услугу водоотведения с июля 2019 г.

Ранее данную услугу оказывало ООО «Юнипаркс».

Объём приёма стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 54,03 тыс. $м^3$.

Фактический объём приёма стоков за 2019 год по данным предприятия составил 54,03 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по данным предприятия в количестве – **54,03 тыс.$м^3$.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2020 – 2023 г.г. – 2,53 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 54,03 × 2,53 = 136,88 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **136,88 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 19,67 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации,

от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2028,5 тыс. руб., вместо установленной 2018,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 37 руб. 54 коп. за 1 куб.

Рост к действующему тарифу 3,6 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для ООО «РУФФ»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**19,4**	**20,1**	**20,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2.10	*Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)*	*тыс. руб.*			
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	19,4	20,1	20,1
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*19,4*	*20,1*	*20,1*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для ООО «РУФФ»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	утвержденный 2020	Очередной год	
				утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1957,2**	**2018,5**	**2028,5**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1957,2	2018,5	2028,5

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	864,8	887,8	886,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	3,0%	3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1073,1	1110,7	1121,5
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	19,4	20,1	20,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.			
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.			
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1957,2**	**2018,5**	**2028,5**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	36,23	37,36	37,54
5	Объем	тыс. м^3	54,03	54,03	54,03
6	Темп роста тарифа	%	103,9%	103,1%	103,6%

ООО «РУФФ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «РУФФ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.152. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» город Ефремов на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» город Ефремов на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство».

Адрес – 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, д. 2.

Тел./факс 48741-6-15-52; 6-01-69.

Адрес электронной почты: vkh-efremov@mail.ru

basalduk.margarita@yandex.ru

Руководитель предприятия – директор Семенова М.В.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «ВКХ» за 9 месяцев 2019 г. и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 9 мес. 2019 год	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	106955,7	103609,6
в т. ч по услуге водоснабжения	53513,5	52839,8
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	93598,0	97007,1
в т. ч по услуге водоснабжения	49322,0	53085,6
3. Чистая прибыль (убыток), всего	13357,7	6602,5
в т. ч по услуге водоснабжения	4191,5	(245,8)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «ВКХ» г. Ефремов были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Реализация воды

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

73. Подъем, очистка и транспортировка артезианской воды;
74. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения Ефремовского МУП ВКХ входят Дубиковский водозабор, Пожилинский водозабор и насосная станция III подъема, водопроводные сети – 158,1 км.

Дубиковский водозабор

Водозабор расположен в пойме реки Красивая Меча на расстоянии 5 – 10 км от г. Ефремов, состоит из 12 скважин (11 рабочих, 1 резервная). Режим работы постоянный, с временным отключением одиночных скважин на профилактические, ремонтные работы. Водозабор эксплуатируется с 1968 г. Глубина скважин от 22,5 до 52,0 м. Скважины относятся к Девонскому водоносному горизонту. На площадке водопроводных сооружений расположены два подземных резервуара емкостью по 1000 м^3 и насосная станция 2-го подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара чистой воды и далее сетевыми насосами насосной станции II подъема подается в резервуары емкостью по 6000 м^3 насосной станции III подъема.

Пожилинский водозабор

Водозабор расположен в пойме реки Красивая Меча юго-западнее Дубиковского водозабора на расстоянии 12 – 15 км от г. Ефремов, состоит из 18 скважин (13 рабочих, 4 резервных, 1 наблюдательная). Режим работы постоянный, с временным отключением одиночных скважин на профилактические, ремонтные работы. Водозабор эксплуатируется с 1976 г. Глубина скважин от 24,0 до 45,0 м. Скважины относятся к Девонскому водоносному горизонту. На площадке водопроводных сооружений расположены два подземных резервуара емкостью по 1000 м^3 и насосная станция 2-го подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара чистой воды и далее сетевыми насосами станции II подъема подается в резервуары емкостью по 6000 м^3 станции III подъема.

Насосная станция III подъема.

Насосная станция III подъема расположена на территории базы МУП «ВКХ». В состав входят - 2 резервуара чистой воды, емкостью по 6000 м^3, сетевые насосы, станция обеззараживания воды (гипохлорит натрия).

Из резервуаров чистой воды станции III подъема вода сетевыми насосами этой станции подается в городскую водопроводную сеть.

Приборный учет ведется по отпуску воды со станций II подъема Дубиковского и Пожилинского водозаборов и с насосной станции III подъема.

По расходу электроэнергии по всем водозаборам ведется полный приборный учет.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Ефремов на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «ВКХ» г.Ефремов»
Подъем воды, тыс.м^3	5542,38	7885,38
Собственные нужды, тыс.м^3	78,98	78,98
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	5463,4	7806,4
Потери воды, тыс.м^3	618,4	3203,6
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	4845,0	4602,8
- население	2897,41	2667,6
- бюджет	166,86	132,9
- прочие	1780,73	1802,3
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	4885,08	6200,2
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,894146	0,7942
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	1,00827	1,357

Представленные документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 4602,8 тыс. м^3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(4845,0 – 4602,8) / 4845,0 * 100= **5,0 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

В расчет тарифа принимается объем реализации воды по расчетам Предприятия - **4602,8 тыс. м^3.**

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 11,319 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 4602,8 / (1 - 0,11319) – 4602,8 = **587,49 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **587,49 тыс. м^3.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя, из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 4602,8 + 587,49 = **5190,29 тыс.м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020 г. в объеме - 78,98 тыс.м^3. при объеме отпуска в сеть - 5463,4 тыс.м^3. Объем реализации воды сократился, технологический процесс не изменился.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - 78,98 / 5463,4 * 5190,29 = **75,03 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 4602,8 + 75,03 + 587,49 = **5265,32 тыс.м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,894146 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 5265,32 × 0,894146 = **4707,96 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **4707,96 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 444,1 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i,

проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог на имущество принят согласно действующему законодательству;

-транспортный налог принят согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 77741,33 тыс. руб., вместо установленной 78891,6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 16 руб. 89 коп. за 1 куб. м. без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,6 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» г. Ефремов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5547,10**	**5984,74**	**4895,02**	**5305,62**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	1277,50	1315,83	1368,46	1363,19

2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*1277,5*	*1315,8*	*1368,5*	*1363,2*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4269,60	4668,91	3526,56	3942,43
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*114,1*	*114,1*	*114,1*	*114,1*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*2187,4*	*2515,5*	*2892,8*	*2827,8*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*55*	*55,0*	*58,92*	*47,60*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*10,00*	*10,00*	*10,71*	*10,00*
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	450,0	463,5	450,0	0,0
5	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.	1453,1	1510,8	0,0	942,9
5.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	1453,1	1510,8	0,0	942,9

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» г. Ефремов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**75534,20**	**78259,26**	**78891,60**	**77741,33**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	74146,30	76860,40	77477,70	76333,54
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	43115,10	43964,47	45441,61	45091,72
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	25484,10	26911,20	27141,08	25936,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5547,10	5984,74	4895,02	5305,62
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1022,80	1022,80	1022,80	1018,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	365,10	376,05	391,10	389,59
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	365,10	376,05	391,10	389,59
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**75534,20**	**78259,26**	**78891,60**	**77741,33**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	15,59	16,15	16,28	16,89
5	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	18,71	19,38	19,54	20,27
6	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	4845,00	4845,00	4845,00	4602,80
7	Темп роста тарифа	%	105,41%	103,6%	103,31%	104,57%

МУП «ВКХ» г. Ефремов ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «ВКХ» г. Ефремов в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.153. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Ефремов на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Ефремов на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство»
Адрес – 301840, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, д. 2.
Тел./факс 48741-6-15-52; 6-01-69.
Адрес электронной почты: vkh-efremov@mail.ru
basalduk.margarita@yandex.ru
Руководитель предприятия – директор Семенова М.В.
Предприятие применяет общую систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «ВКХ» за 9 месяцев 2019 г. и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	Факт 9 мес. 2019 год	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	106955,7	103609,6
в т. ч по услуге водоотведения	50749,6	48175,6
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	93598,0	97007,1
в т. ч по услуге водоотведения	44034,7	43655,9
3. Чистая прибыль (убыток), всего	13357,7	6602,5
в т. ч по услуге водоотведения	6714,9	4519,7

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Госстроя России от 22 марта 1999 года № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказом Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «ВКХ» г. Ефремов были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Пропуск стоков

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

75. Водоотведение сточных вод.
76. Эксплуатация сетей и сооружений системы водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Часть стоков самотеком поступают на 5 канализационных насосных станций и фекальными насосами перекачиваются на очистные сооружения Ефремовского завода СК. Часть стоков самотеком поступают на очистные сооружения Ефремовского завода СК.

Протяженность сетей водоотведения – 77,3 км.

Учет стоков и расхода электроэнергии

Приборный учет по принятию стоков канализационными насосными станциями и очистными сооружениями отсутствует.

Учет принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам, установленным на каждой канализационной насосной станции.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «ВКХ» г.Ефремов на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «ВКХ» г.Ефремов
Пропуск стоков, тыс.м^3, всего, в т.ч.:	3740,91	3553,8
- население	2814,32	2432,3
- бюджет	749,56	135,1
- прочие	177,03	986,4
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	229,76	261,26
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,0614	0,0735

Представленные документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 3553,8 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(3740,91 – 3553,8) / 3740,91 * 100= **5,0 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчетам Предприятия - **3553,8 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – **0,06142 кВт-ч/м^3**.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 3553,8 × 0,06142 = **218,27 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **218,27 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 35,62 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и

(или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на имущество принят согласно действующему законодательству;

-транспортный налог принят согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 73392,69 тыс. руб., вместо установленной 73273,25 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 20 руб. 65 коп. за 1 куб. без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,6 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Ефремов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**41638,10**	**44464,16**	**43087,83**	**43299,24**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	39827,80	42587,40	42663,54	42836,06
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*1176,7*	*1212,9*	*1260,5*	*1256,6*
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
2.10	*Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)*	*тыс. руб.*	*38651,1*	*41374,5*	*41403,1*	*41579,5*
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1810,30	1876,76	424,29	463,18
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*90,00*	*90,0*	*90,0*	*80,5*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*				
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*41,8*	*41,8*	*44,78*	*29,70*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*10,00*	*10,00*	*10,71*	*10,00*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, дл размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	278,8	287,2	278,8	0,0
5	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.	1389,7	1447,8	0,0	342,98
5.1	Сбытовые расходы	тыс. руб.	1389,7	1447,8	0,0	342,98

	гарантирующей организации					

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Ефремов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**70259,50**	**73844,70**	**73273,25**	**73392,69**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	69369,90	72934,41	72334,55	72456,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	26058,20	26571,55	27464,31	27252,84
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1673,60	1898,70	1782,42	1904,70
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	41638,10	44464,16	43087,83	43299,24
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	200,10	200,10	200,10	200,10
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	689,50	710,19	738,59	735,80
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	689,50	710,19	738,59	735,80
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**70259,50**	**73844,70**	**73273,25**	**73392,69**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	18,78	19,74	19,59	20,65
5	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	22,54	23,69	23,51	24,78
6	Объем водоотведения	тыс. куб. м	3740,91	3740,91	3740,91	3553,80
7	Темп роста тарифа	%	104,45%	105%	102,96%	104,62%

МУП «ВКХ» г. Ефремов ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «ВКХ» г. Ефремов в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.154. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Водотеплосети».

Адрес – 301990, Тульская обл., Каменский р-н, с. Архангельское, ул. Советская, 33.

Тел./факс: (8487) 44 2-14-83

Эл. почта: kamup33@mail.ru

Руководитель предприятия –директор Авдеев Олег Анатольевич

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водотеплосети» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	38627	28007,37
в т. ч по услуге водоснабжения	3586,82	2772,95
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	41808	25785,47
в т. ч по услуге водоснабжения	4579,89	3643,25
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(3181)	(2221,9)
в т. ч по услуге водоснабжения	(993,07)	(870,30)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водотеплосети» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

77. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
78. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы питьевого водоснабжения МУП «Водотеплосети» входят 5 артезианских скважин (все рабочие), 2 водонапорные башни ёмкостью 50м^3 и 25м^3.

Из четырёх артезианских скважин вода поступает в водонапорную башню ёмкостью 50м^3. Из водонапорной башни вода самотёком подаётся в водопроводную сеть.

Из пятой артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню ёмкостью 25м^3 и из неё подаётся в водопроводную сеть.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 7 600 м.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по электросчётчикам

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты
Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения МУП «Водотеплосети» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	214,56	197,00
Собственные нужды	тыс. м^3	1,10	1,10
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	213,46	195,90
Потери воды	тыс. м^3	1,61	1,70
Реализация воды	тыс. м^3	211,85	194,20
население	тыс. м^3	189,584	176,54
бюджет	тыс. м^3	13,325	13,13

прочие	тыс. $м^3$	8,941	4,53
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	149,422	240,50
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,700	1,228

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 194,20 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 230,10 тыс. $м^3$.

Изменение (снижение) планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{211{,}85 - 194{,}20}{211{,}85} \times 100 = \mathbf{8{,}33}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом, объём реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 211,85 × 0,95 = 201,26тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **201,26 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 0,756 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 201,26 / (1 - 0,00756) – 201,26 = 1,53 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **1,53 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 201,26 + 1,53 = **202,79 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **1,10 тыс.м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 201,26 + 1,10 + 1,53 = **203,89 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,70 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 202,79 × 0,70 = 141,953 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **141,953 тыс. кВт-ч**(в т.ч. вспомогательная электроэнергия 7,49 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

По статье «Аренда имущества» исключены затраты в соответствии с п. 44 ПП РФ от 13.05.2013 № 406.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных

расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3814,35 тыс. руб., вместо установленной 3958,99 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 18 руб. 95 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 6,2%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для МУП «Водотеплосети» Каменского района

№	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**216,60**	**226,14**	**232,31**	**91,00**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	48,70	53,20	64,41	91,00
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*38,1*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*48,7*	*53,2*	*64,4*	*52,9*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.				
5	Договор аренды на движимое имущество	тыс. руб.	167,9	172,9	167,9	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП «Водотеплосети» Каменского района

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3743,05**	**3780,68**	**3958,99**	**3814,39**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3538,30	3650,78	3742,93	3649,09
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1925,80	1963,74	2029,72	2014,09
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1395,90	1460,90	1480,91	1544,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	216,60	226,14	232,31	91,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	45,90	45,90	45,90	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	158,85	84,00	170,16	165,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	158,85	84,00	170,16	165,30
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3743,05**	**3780,68**	**3958,99**	**3814,39**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	16,78	17,85	17,75	18,95
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	223,00	211,85	223,00	201,26
6	Темп роста тарифа	%	105,56%	106,32%	102,99%	106,20%

МУП «Водотеплосети» Каменского района ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Водотеплосети» Каменского район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.155. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – МУП «Водотеплосети».
Адрес – 301990, Тульская обл., Каменский р-н, с. Архангельское, ул. Советская, 33.
Тел./факс: (8487) 44 2-14-83
Эл. почта: kamup33@mail.ru
Руководитель предприятия –директор Авдеев Олег Анатольевич
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водотеплосети» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	38627,00	28007,37
в т. ч по услуге водоотведение	3782,23	2760,15
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	41808	25785,47
в т. ч по услуге водоотведение	5937,26	3935,37

3. Чистая прибыль (убыток), всего	(3181)	(2221,90)
в т. ч по услуге водоотведение	(2155,03)	(1175,22)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";
- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водотеплосети» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

79. Очистка и транспортировка сточных вод.
80. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

МУП «Водотеплосети» осуществляет свою деятельность с 19.05.2015 г.

Система водоотведения состоит из очистных сооружений.

Стоки самотёком поступают на биологические очистные сооружения и после очистки сбрасываются на рельеф.

Общая протяжённость сетей водоотведения составляет 2 380 м.

Учёт пропуска стоков и электроэнергии

Приборный учёт по пропуску стоков отсутствует.

Учёт пропуска стоков населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам и по приборам учёта воды.

Учёт электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение МУП «Водотеплосети» на 2021 г.
Приём стоков, в т.ч.	тыс. м^3	126,30	122,00
- от населения	тыс. м^3	118,88	114,58
- бюджет	тыс. м^3	6,72	6,72
- прочие	тыс. м^3	0,7	0,7
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	173,90	173,90
Удельный расход ЭЭ	тыс. кВт-ч/м^3	1,377	1,425

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём приёма стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 122,00 тыс. м^3.

Фактический объём приёма стоков за 2019 год по данным предприятия составил 102,80 тыс. м^3.

Изменение (снижение) планового объёма приёма стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{126{,}30 - 122{,}00}{126{,}30} \times 100 = \mathbf{3{,}40}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма приёма стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа на 2021 год принимается плановый объём водоотведения по расчёту предприятия в количестве – **122,00 тыс. м^3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на пропуск стоков, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,377 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 122,00 × 1,377 = 167,994 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **167,994 тыс. кВт-ч**.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

По статье «Аренда имущества» исключены затраты в соответствии с п. 44 ПП РФ от 13.05.2013 № 406.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4971,82 тыс. руб., вместо

установленной 5083,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 40 руб. 75 коп. за 1 куб. м.

Рост тарифа на 2021 год – 103,4%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для МУП «Водотеплосети» Каменского района

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**203,40**	**209,17**	**204,19**	**60,10**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	11,10	11,10	11,89	60,10
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*49,0*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*11,10*	*11,10*	*11,89*	*11,10*
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.				
5	Договор аренды на движимое имущество	тыс. руб.	*192,3*	*198,1*	192,3	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для МУП «Водотеплосети» Каменского района

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4824,51**	**4976,83**	**5083,75**	**4971,82**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4672,31	4821,82	4924,88	4813,42

1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2936,11	2993,95	3094,54	3070,72
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1532,80	1618,70	1626,15	1682,60
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	203,40	209,17	204,19	60,10
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	58,60	58,60	58,60	58,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	93,60	96,41	100,26	99,80
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	93,60	96,41	100,26	99,80
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4824,51**	**4976,83**	**5083,75**	**4971,82**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	38,20	39,40	40,25	40,75
5	Объем	тыс. куб. м	126,30	126,30	126,30	122,00
6	Темп роста тарифа	%	105,39%	103,16%	102,82%	103,42%

МУП «Водотеплосети» Каменского ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Водотеплосети» Каменского района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.156. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Тулагорводоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Тулагорводоканал» на 2021 год

АО «Тулагорводоканал» оказывает услугу водоснабжения в МО г. Тула для населения, бюджетных и прочих потребителей.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – АО «Тулагорводоканал».

Адрес – 300001, Тульская обл., г. Тула, Демидовская плотина, д. 8.

Телефон/факс: (4872) 79-35-49;

Адрес электронной почты- info@tulavodokanal.ru

Руководитель предприятия – Генеральный директор Головин Э.Н.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тулагорводоканал» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1680931	1322287
в т. ч по услуге водоснабжения	967380	743889
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1575582	1233779
в т. ч по услуге водоснабжения	1044963	803100
3. Чистая прибыль (убыток), всего	2480	27129
в т. ч по услуге водоснабжения	(123708)	(93741)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Представленные документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов, технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоснабжения;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Тулагорводоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на

долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод;
3. Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения входят:
Медвенско-Осетровский водозабор;
Масловско-Песоченский водозабор;
Обидимо-Упкинский водозабор;
Непрейковский водозабор;
Окский водозабор;

Рогожинская скважина;
Китаевские скважины;
Волоховские скважины;
Скуратовский участок;
Хомяковский участок.
Комсомольские скважины;
Косогорский участок.

С 01.01.2016 года в состав АО «Тулагорводоканал» вошли объекты бывшего Ленинского района, ранее обслуживаемые МУП ЖКС Ленинского района.

Медвенско-Осетровский водозабор

Медвенско-Осетровский водозабор включает в себя Медвенско-Торховский водозабор и Осетровский водозабор.

Медвенско-Торховский водозабор

В состав входят: 19 артезианских скважин (17 рабочие, 2 резервные), станция обезжелезивания, 5 резервуаров чистой воды, две насосные станции 2 подъёма (старая – резервная и новая – рабочая).

Вода из 6 скважин Архангельского и 10 скважин Торховского направлений поступает на станцию обезжелезивания. Очищенная вода со станции обезжелезивания подаётся в 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 3000 м3, которые объединены с тремя резервуарами чистой воды емкостью по 1000 м3.

Осетровский водозабор

В состав входят: 33 артезианские скважины (31 рабочая, 2 резервные), 2 резервуара чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

В резервуары ёмкостью по 10000 м3 напрямую поступает вода с оставшихся 3-х скважин Торховского направления, а также вода с Осетровского водозабора.

Вода из 23 скважин Осетровского водозабора поступает в два резервуара чистой воды ёмкостью по 3000м3 и сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в резервуары Медвенско-Торховского водозабора. Другие 10 скважин Осетровского водозабора подают воду непосредственно в напорный водовод Осетровской насосной станции 2 подъёма и далее в резервуары чистой воды Медвенско-Торховского водозабора.

Из резервуаров Медвенско-Торховского водозабора вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся на городские насосные станции "Щегловская", "Восточная", н/ст. № 26 и непосредственно в городскую сеть.

Масловско-Песоченский водозабор

Масловско-Песоченский водозабор включает в себя Масловский водозабор и Песоченский водозабор.

Масловский водозабор

В состав водозабора входят: 17 артезианских скважин (все рабочие) Масловского водозабора, в том числе 2 Ратовские скважины, станция обезжелезивания, три резервуара чистой воды емкостью по 2000 м3, насосная станция 2-3 подъёмов.

Песоченский водозабор

В состав водозабора входят: 26 артезианских скважин (все рабочие) и насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин Песоченского водозабора сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся на станцию обезжелезивания Масловского водозабора.

На станцию обезжелезивания непосредственно поступает вода из артезианских скважин Масловского водозабора.

Очищенная вода со станции обезжелезивания поступает в резервуары чистой воды, из которых она сетевыми насосами насосной станции 2-3 подъёма подаётся по двум водоводам на городскую насосную станцию "Южная". До городской насосной станции "Южная" с одного водовода часть воды отводится в сеть пос. Мясново, в другой водовод подаётся вода с Окского водозабора.

Окский водозабор

В состав входят: 16 артезианских скважин (все рабочие), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 1000 м3, 2 резервуара чистой воды по 20000 м3, станция обезжелезивания, насосная станция 2 подъёма и насосная станция 3 подъёма, сооружения повторного использования воды.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 1000 м3, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся на станцию обезжелезивания. Очищенная вода со станции обезжелезивания подаётся в резервуары чистой воды ёмкостью по 20000 м3. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 3 подъёма частично подаётся в водовод Масловско-Песоченского водозабора, частично непосредственно в городскую сеть.

Вода после промывки фильтров поступает на сооружения повторного использования, где, отстаявшись, частично возвращается в голову сооружения, а осаадок перекачивается на отстойники.

Обидимо-Упкинский водозабор

Обидимский водозабор

В состав входят: 21 артезианская скважина (19 рабочие, 2 не рабочие), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 2000 м3, насосная станция 2 подъёма.

Упкинский водозабор

В состав входят: 17 артезианских скважин (все рабочие), 2 резервуара чистой воды емкостью по 500 м3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из 15 артезианских скважин Упкинского водозабора поступает в резервуары чистой воды емкостью по 500 м3, из которых сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся на станцию обезжелезивания Обидимского водозабора.

Вода из 2 артезианских скважин (4-5 Окские) Упкинского водозабора поступает непосредственно в водовод после насосной станции 2 подъёма.

Из артезианских скважин Обидимского водозабора вода поступает на станцию обезжелезивания. Очищенная вода Упкинского и Обидимского водозаборов со станции обезжелезивания подаётся в резервуары чистой воды емкостью по 2000 м3. Из резервуаров основная часть воды непосредственно подаётся в городскую сеть, из водоводов, незначительная часть воды подаётся в резервуары чистой воды городской насосной станции "Комсомольская".

Непрейковский водозабор

В состав входят: 16 артезианских скважин (все рабочие), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды емкостью по 500 м3, насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин подаётся на станцию обезжелезивания, откуда очищенная вода поступает в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся непосредственно в городскую сеть.

Городские скважины

Для устранения дефицита воды, в городскую сеть поступает вода из скважин, расположенных в черте города:

- 4 скважины Китаевские;
- 1 скважина Рогожинская;
- 3 скважины Комсомольские;
- 2 скважины Волоховские.

Скуратовский участок

В состав Скуратовского участка входят:
насосная станция " Южная";
насосная станция " Воронка";
насосная станция " Рудаково";
насосная станция " Варваровка";
насосная станция " Менделеевская";
насосная станция " Менделеевская-2".
ВНС Рязанская
ВНС Басово – Прудное

Насосная станция "Южная"

В состав насосной станции входят 4 артезианские скважины (3 рабочие, 1 резервная), резервуар чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар ёмкостью 200 м3. Дополнительно в этот резервуар поступает вода с насосной станции "Воронка". Из резервуара вода сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в водопроводную сеть пос. Южный.

В настоящее время не работает.

Насосная станция " Воронка"

В состав насосной станции " Воронка" входят: 5 артезианских скважин (4 рабочие, 1 резервная), резервуар чистой воды и насосная станция 2 подъёма.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды емкостью 200 м3, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся: в населённые пункты пос. Скуратово; – остальная вода в резервуар чистой воды насосной станции "Южная".

В настоящее время не работает.

Насосная станция "Рудаково"

В состав входят 2 скважины (поочерёдно − 1 в работе, 1 в резерве), водонапорная башня.

Вода из артезианских скважин подаётся в водонапорную башню и далее в сеть посёлка.

В настоящее время не работает.

Насосная станция "Варваровка"

В состав насосной станции "Варваровка" входят 4 артезианские скважины в настоящее время не работают, насосная станция 2 подъёма, станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды емкостью по 1000 м3 и насосная станция 3 подъёма.

Вода из артезианских скважин (или с н/ст. «Южная и «Воронка») сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся на станцию обезжелезивания. Очищенная вода со станции обезжелезивания поступает в резервуары чистой воды, из которых сетевыми насосами станции 3 подъёма подаётся в водопроводную сеть пос. Комсомольский и Скуратовский микрорайон.

В настоящее время работает только 2 РЧВ и насосная станция.

Вода поступает с ВНС Басово – Прудное. Из РЧВ сетевыми насосными агрегатами, подается в распределительную сеть поселков: п.1-й Западный, п.2-й Западный, п. Комсомольский, Скуратовский микрорайон, д. Овсяниково, п. Л. Толстого

Насосная станция "Менделеевская-1"

В состав системы водоснабжения входят 2 артезианские скважины (обе рабочие), 2 резервуара чистой воды и насосная станция 2 подъёма. Водозабор принят в эксплуатацию в конце 2003г.

Вода из артезианских скважин поступает последовательно в резервуары чистой воды емкостью 500 м3 и 50 м3 и из них сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в поселковую сеть.

Насосная станция "Менделеевская-2"

В состав системы водоснабжения вошли 2 скважины (обе рабочие) и водонапорная башня, принятая в эксплуатацию с 2008г.

Вода из артезианских скважин подаётся в водонапорную башню и далее в сеть посёлка.

ВНС Рязанская.

Вода из городской сети водопровода перекачивается на ВНС Басово – Прудное и в распределительную сеть п. Басово – Прудное, д. Старобасово.

ВНС Басово – Прудное

В состав входит РЧВ (V-1000м3) – 2 шт.

Вода в РЧВ поступает из городской сети водопровода и с ВНС Рязанская. Из РЧВ, сетевыми насосными агрегатами перекачивается на ВНС Варваровка и в распределительную сеть поселков: п. Южный, п. Менделеевский, ,п. Рудаково, п. Перво-майский (ДРСУ), Ивановские Дачи, п. Восточный, п. Северный, д. Варваровка, д.Тихвинка, п. Победа, п. Трудовой, п. Угольный,п. 1-й квартал,п . Октябрьский, п. Н. Скуратово, п. Горняк

Хомяковский участок

В состав входят:

- каптаж;
- 3 перекачивающих насоса (1 рабочий, 2 в резерве);
- 2 резервуара чистой воды;
- насосная станция 2 подъёма.

Вода из каптажа подаётся в водопроводную сеть части посёлка и на 2 резервуара чистой воды. Далее насосной станции 2 подъёма, 3 сетевыми насосами (1 рабочий, 2 в резерве) подаёт воду в основную сеть посёлка и на котельную.

Косогорскогий участок

В состав входит Струковский водозабор.

Струковский водозабор

В состав водозабора входят: 10 артезианских скважин (3 рабочих, 4 резервных, 3 наблюдательных), 2 резервуара чистой воды емкостью по 500 м3, насосная станция II подъема, станция обезжелезивания (не работает), 2 резервуара чистой воды емкостью по 1000 м3 и насосная станция III подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в 2 резервуара чистой воды, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъема подается на станцию обезжелезивания, далее в 2 резервуара чистой воды емкостью по 1000 м3 и сетевыми насосами станции III подъема подается в водопроводную сеть пос. Косая Гора и на ПАО "Косогорский металлургический завод".

Объекты бывшего Ленинского района, ранее обслуживаемые МУП «ЖКС Ленинского р-на».

Протяжённость сетей водоснабжения составляет – 212 581,5 км.

В систему водоснабжения входят:

пос. Ленинский:
- водозабор пос. Ленинский
- водозабор ул. Калинина
- водозабор ул. Пушкина
- водозабор ул. Циолковского
- водозабор ул. Садовая
- водозабор Ленинский-1 (Горно-химический комбинат)
- водозабор пос. Хрущево и Барсуковские выселки
- водозабор пос. Барсуки
- водозабор пос. Плеханово

Рождественское с/п
- водозабор пос. Рождественский
- водозабор пос. Октябрьский
- водозабор с. Архангельское
- водозабор д. Федоровка
- водозабор д. Малахово
- водозабор д. Севрюково
- водозабор пос. Восточный
- водозабор д. Погромное

Медвенское с/п
- водозабор пос. Торохово
- водозабор пос. Волынцевский
- водозабор д. Теплое
- водозабор д. Руднево
- водозабор д. Ульяновка
- водозабор д. Рождественка
- водозабор д. Семеновка
- водозабор пос. Первомайский

Федоровское с/п
- водозабор с.Алешня
- водозабор пос. Коптево
- водозабор с. Федоровка
- водозабор д. Сторожевое
- водозабор с. Барыково
- водозабор л. Георгиево
- водозабор в/г Берники
- водозабор д. Занино

Ильинское с/п
- водозабор пос. Петелино
- водозабор пос. Петелино, участок ТОПТБ
- водозабор пос. Ильинка
- водозабор пос. Сергиевский
- водозабор д. Крутое
- водозабор с. Осиновая Гора
- водозабор д. Б.Еловая
- водозабор п. Прилепы
- водозабор с. Фалдино
- водозабор д. Барыково

- водозабор д. Кишкино

Шатское с/п
- водозабор пос. Шатск
- водозабор д. Морзовка
- водозабор с. В.Присады
- водозабор д. Марьино
- водозабор д. Сеженские Выселки
- водозабор с. Теплое
- водозабор д. Новоселки
- водозабор д. Никитино
- водозабор с. Н. Присады
- водозабор с. Частое

Иншинское с/п
- водозабор пос. Н.Мыза
- водозабор пос. Новый
- водозабор с. Зайцево
- водозабор пос. Петровский
- водозабор пос. Юрьево
- водозабор пос. Ратово
- водозабор д. Мыза
- водозабор д. Струково
- водозабор пос. 12 лет Октября
- водозабор д. Судаково
- водозабор д. Харино
- водозабор д. Садки
- водозабор д. Рвы
- водозабор д.Уваровка
- водозабор д. Хмелевое
- водозабор д. Долгое
- водозабор д. Кураково
- водозабор пос. Южный
- водозабор д. Малахово
- водозабор пос. Ударник

Обидимское с/п
- водозабор пос. Обидимо

пос. Ленинский

Водозабор пос. Ленинский

В состав водозабора входят: 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м3, станция обезжелезивания с 5-ю фильтрами, бактерицидная установка БУ-150, насосная станция 2 подъема и водонапорная башня емкостью 150 м3.

Вода из артезианских скважин поступает на станцию обезжелезивания далее в два резервуара чистой воды. После очистки вода поступает, через бактерицидную установку, на насосную станцию 2 подъема. Сетевым насосом станции 2 подъема вода подается на водонапорную башню и далее подается в поселковую сеть.

Промывка фильтров станции обезжелезивания осуществляется водой из водонапорной башни.

Водозаборы ул. Калинина, ул. Пушкинская, ул. Циолковского, ул. Садовая.

В состав водозаборов входят по одной артезианской скважине и водонапорной башне.

Вода из артезианских скважин поступает на водонапорную башню и далее подается в поселковую сеть.

Водозабор Ленинский–1 (Горнохимический комбинат)

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 в резерве), резервуар чистой воды емкостью 250 м3, насосная станция 2 подъема.

Вода из артезианской скважины поступает в резервуар чистой воды, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъема подается в поселковую сеть.

Водозабор пос. Хрущево и Барсуковские выселки

В состав водозабора входят 6 артезианских скважин (4 рабочих, 2 резервные) и 3 водонапорные башни.

Вода из первой артезианской скважины поступает на первую водонапорную башню и далее подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Вода из второй артезианской скважины поступает на вторую водонапорную башню и далее подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Вода из оставшихся двух артезианских скважин поступает на третью водонапорную башню и далее подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Водозабор пос. Барсуки

В состав водозабора входят 3 артезианские скважины (1 рабочая, 2 в резерве), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды емкостью по 250м3, водонапорная башня емкостью 200м3, насосная станция 2 подъема, насосная станция 3 подъема.

Вода из скважины поступает на станцию обезжелезивания, откуда станцией 2 подъема перекачивается в резервуары чистой воды емкостью по 250 м3 и в водонапорную башню. Из резервуаров сетевыми насосами станции 3 подъема, вода подается в поселковую сеть. Вода из водонапорной башни используется для промывки фильтров станции обезжелезивания.

Водозабор пос. Плеханово

В состав водозабора входят 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды емкостью по 400м3, насосная станция 2 подъема.

Вода из скважин поступает в резервуары чистой воды емкостью по 400 м3. Из резервуаров сетевыми насосами станции 2 подъема, вода подается в поселковую сеть.

Рождественское с/п

Водозабор пос. Рождественский.

В состав водозабора входят: 2 каптажа (один рабочий, один резервный), насосная станция 1 подъема, насосная станция 2 подъема, резервуар чистой воды, перекачивающий насос, водонапорная башня.

Родниковая вода из каптажа №1 насосами станции 1 подъема перекачивается в насосную станцию 2 подъёма и далее перекачивающим насосом подается на водонапорную башню с емкостью 150 м3 и из нее в поселковую сеть.

Водозабор пос. Октябрьский.

Водозабор пос. Октябрьский имеет 2 самостоятельных водозабора: пос. ВНИИКОП и пос. Октябрьский.

Водозабор пос. ВНИИКОП имеет 2 артезианские скважины (обе рабочие), вода из которых непосредственно поступает потребителям (гаражи, консервный завод, 3 жилых дома) и на водонапорную башню. Из водонапорной башни вода подается другим потребителям (котельная, жилой дом).

Водозабор пос. Октябрьский имеет 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная) и 2 водонапорные башни.

Вода из первой скважины поступает на водонапорную башню с емкостью 30 м3 и из нее подается в водопроводную сеть поселка.

Вода из третьей скважины поступает на вторую водонапорную башню емкостью 15 м3 и из нее подается в водопроводную сеть поселка.

Водозабор пос. Архангельское

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (обе рабочие), 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м3, насосная станция 2 подъема.

Вода из скважин поступает в резервуар чистой воды и далее из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъема подается в поселковую сеть.

Водозаборы д. Федоровка, д. Малахово, д. Севрюково, пос. Восточный, д. Погромное.

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подается на водонапорную башню и из нее подается в водонапорную сеть.

Медвенское с/п

Водозаборы пос. Торохово, пос. Волынцевский, д. Теплое, д. Руднево, д. Ульяновка, д. Рождественка, д. Семеновка, пос. Первомайский

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подается на водонапорную башню и из нее подается в водонапорную сеть.

Федоровское с/п

Водозабор пос. Алешня

В состав входят: три артезианские скважины (все рабочие), два резервуара чистой воды емкостью по 500м3, насосная станция 2 подъема и водонапорная башня.

Вода из первой артезианской скважины поступает в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода насосами станции 2 подъема подается в водопроводную сеть поселка.

Из второй артезианской скважины вода поступает на водонапорную башню, из которой она подается в водопроводную сеть поселка.

Из третьей артезианской скважины вода подается непосредственно в водопроводную сеть поселка.

Водозабор дер. Коптево

В состав входят две артезианские скважины (обе рабочие) и две водонапорные башни емкостью по 10м3.

Вода из артезианской скважины поступает в свою водонапорную башню, из которой она подается в водопроводную сеть деревни.

Водозабор пос. Фёдоровка

В состав входят: три артезианские скважины (все рабочие) и три водонапорные башни.

Вода из артезианских скважин поступает в свою водонапорную башню, из которой она подается в водопроводную сеть.

Водозаборы дер. Георгиево, в/г Берники, д. Занино

В состав входят артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню, из которой она подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Ильинское с/п

Водозабор пос. Петелино

В состав входят: 2 артезианские скважины (находятся в резерве), 1 каптаж, 2 резервуара чистой воды емкостью по 400 м3, насосная станция 2 подъема и водонапорная башня емкостью 150м3.

Вода из каптажа перекачивающим насосом по отдельному водоводу подается непосредственно на водонапорную башню и поселковую сеть. При нехватке давления в сети поселка включаются сетевые насосы станции 2подъема.

Водозабор пос. Петелино, участок ТОПТБ.

В состав входят: 2 артезианские скважины (обе рабочие), 2 резервуара чистой воды емкостью по 300 м3, насосная станция 2 подъема, водонапорная башня, емкостью 100 м3.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды и далее сетевыми насосами станции 2 подъема подается на водонапорную башню и в поселковую водопроводную сеть.

Водозабор с. Ильинка

В состав входят 3 артезианские скважины (2 рабочие, 1 резервная) и водонапорная башня.

Из артезианских скважин вода поступает на водонапорную башню и в водопроводную сеть села.

Водозабор пос. Сергиевский

В состав входят: 1 артезианская скважина.

Из артезианской скважины вода поступает в поселковую водопроводную сеть.

Водозаборы д. Крутое, с. Осиновая Гора, д. Б.Еловая, п. Прилепы, с. Фалдино, д. Барыково д. Кишкино.

В состав каждого водозабора входят 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Из артезианской скважины вода поступает в водонапорную башню и одновременно в водопроводную сеть.

Шатское с/п

Водозабор пос. Шатск.

В состав входят: 4 артезианские скважины (3 рабочие, 1 резервная), станция обезжелезивания, 2 резервуара чистой воды емкостью по 250 м3, насосная станция 2 подъема.

Из артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания, далее в резервуары чистой воды. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2 подъема подается в поселковую водопроводную сеть.

Водозаборы д. Морзовка, с. В.Присады, д. Марьино, д. Сеженские Выселки, с. Теплое, д. Новоселки, д. Никитино, с. Н.Присады, с. Частое.

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из скважины подается на водонапорную башню и из нее подается в водонапорную сеть.

Иншинское с/п

Водозабор пос. Новая Мыза

Вода из артезианской скважины, поступает в водонапорную башню, из которой подается в водопроводную сеть.

Водозабор пос. 12 лет Октября

В состав входят: две артезианские скважины (все рабочие), резервуар чистой воды емкостью 500м3, насосная станция 2 подъема.

Вода из артезианских скважин поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции 2 подъема подается в водопроводную сеть поселка.

Водозаборы пос. Новый, пос. Зайцево, пос. Петровский, дер. Юрьево, дер. Ратово, д. Мыза, д. Струково, дер. Судаково, дер. Харино, дер. Садки, дер. Рвы, дер. Уваровка, дер. Хмелевое, дер. Долгое, дер. Кураково, пос. Южный, дер. Малахово.

В состав каждого водозабора входят артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню, из которой она подается в водопроводную сеть населенного пункта.

Обидимское с/п

Водозабор пос. Обидимо

В состав входят две артезианские скважины (обе рабочие), резервуар чистой воды и насосная станция 2 подъема.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды, и далее сетевыми насосами станции 2 подъема подается в поселковую сеть.

Учет воды и расхода электроэнергии

По всем основным водозаборам на скважинах и на водоводах после насосных станций последнего (2-3) подъёма установлены измерительные комплексы учёта подачи воды в городские сети, за исключением подачи воды отдельными городскими скважинами.

Учёт потребления воды населением осуществляется, как по приборам учёта, так и по установленным нормам и заключённым договорам.

По коммунально-бытовым предприятиям, котельным и промышленным предприятиям – по приборам коммерческого учёта.

Предприятия бюджетной сферы в настоящее время оснащаются водосчётчиками в соответствии с областной программой энергосбережения.

Учёт потребления воды на нужды пожаротушения определяются по данным МЧС России.

Потребление воды на нужды города (фонтаны и т.д.), не учитывается.

По расходу электроэнергии ведется полный приборный учет.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения АО «Тулагорводоканал» на 2021 г. представлены в таблице:

Наименование	2019-2023 г.	2021 г.
	Утверждёно на 2020г.	Предложения АО "Тулагорводоканал"
Подъем воды, тыс.м^3	49940,741	74882,28
Собств. нужды, тыс.м^3	1972,84	1972,8
Отпуск в сеть, тыс.м^3	47 967,901	72909,48
Утечки и потери воды, тыс.м^3	3659,951	31106,83
% от Q $_{отп.\ в\ сеть.}$	7,6255	42,665
Отпуск воды потребителям, тыс.м^3	44 307,95	41 802,65
в т.ч. – населению, тыс.м^3	28 491,42	26 402,46
Расход эл. энергии тыс.кВт-ч	56 791,272	86 324,82
Уд. расход эл. энергии (на отпуск в сеть), кВт-ч/м^3	1,184	1,184
Уд. расход эл. энергии (на реализацию), кВт-ч/м^3	1,28174	2,0651
Численность ПП, ед.	927,65	927,7

Расчёт ГКУ ТО «Экспертиза»

Полезный отпуск воды потребителям

Полезный отпуск воды потребителям по предложению предприятия на 2021 г. – 41 802,65 тыс. м3.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с Приложениями 1, 1.1 к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Расчёт отпуска воды потребителям

Объем воды, отпускаемой (планируемой к отпуску) абонентам, определяется отдельно в отношении питьевой воды, технической воды, горячей воды по формулам:

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{нп} - \Delta Q_i^{н}, (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^{4} \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{нп} - \Delta Q_{i-k}^{н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}, (1.1)$$

или

$$t_1 = \frac{1}{3} \cdot \sum \left(\frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{НП} - \Delta Q_{i-k}^{Н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} + \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{НП} - \Delta Q_{i-k}^{Н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} + \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{НП} - \Delta Q_{i-k}^{Н} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}\right)$$

где:

- объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

- расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

- планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

- темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Фактический объем реализации:

Q 2019 = 42 908,74 тыс. м3;
Q 2018 = 44 028,10 тыс. м3;
Q 2017 = 44 871,77 тыс. м3;
Q 2016 = 47 293,15 тыс. м3;

Темп изменения (снижения) потребления воды на 2020 год

t = 1/3 Σ((42 908,74-44 028,10)/44 028,10+(44 028,10-44 871,77)/44 871,77+(44 871,77-47 293,15)/47 293,15)=1/3*((-0,0255)+(-0.0188)+ (-0.05))= - 0,031
или – 3,1 %;

Q 2021 = 42 908,74 *(1+(-0,031))2+ 1 513,02 = 41 802,65 тыс.м3,
где:
- 1 513,02 тыс.м3 - расчетный объем воды, объектов, планируемых к подключению к системе водоснабжения в 2 021 году по выданным ТУ

Расчетный объем воды:

Всего	41 802,65 тыс.м3
Население	26 402,46 тыс.м3
Бюджетные организации	10 926,89 тыс.м3
Прочие организации	4 473,30 тыс.м3

При определении объёма воды, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Подтверждение фактических данных, согласно выставленных счетов, предприятие не предоставило.

Снижение планового объёма реализации воды на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(44 307,95– 41 802,65) / 44 307,95 × 100 = 5,6543 %

При определении объёма стоков, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

44 307,95 – (44 307,95 /100 × 5) = 42092,55 тыс. м3.

В расчёт тарифа на услугу водоснабжения, предлагаем принять объём реализации – 42 092,55 тыс. м3.

Потери воды

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчет тарифа на 2021 г. Экспертиза предлагает принять уровень потерь воды, утверждённый в тарифе на 2019 и 2023 г. – 7,6255 %

Потери воды составят:

42 092,55 / (1 – 0,0763) – 42 092,55 = 3476,95 тыс. м3.

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 3476,95 тыс. м3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту Экспертизы в количестве – 3476,95 тыс. м3.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

Qотп = Qр + Qпот , где:

Qр – плановая реализация воды, тыс.м3;
Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

Qотп = 42 092,55 + 3476,95 = 45569,50 тыс.м3.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчет тарифа Экспертиза предлагает принять объем воды на собственные нужды по утверждённом в тарифе на 2019 – 2023 г. в объёме – 1972,84 тыс. м3.

Подъем воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из объемов реализации воды, потерь, собственных нужд по формуле:

Qпод = Qр + Qсн + Qпот , где:

Qр – расчётная реализация воды, тыс.м3;
Qсн – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

Qпод = 42 092,55 + 3476,95 + 1972,84 = 47542,34 тыс. м3

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023г.

на отпуск воды в сеть
УР = 1,184 кВт-ч/м3

на реализацию
УР = 1,28174 кВт-ч/м3

Qреал.2021 = 42092,55 тыс. м3/год

Расход электроэнергии составит:

ЭЭ = 42092,55×1,28174 = 53951,70504 тыс. кВт-ч.

в т.ч.:
НН – 1166,323477 тыс. кВт-ч.
СН-2 – 12434,41812 тыс. кВт-ч.
СН-1 – 27803,92852 тыс. кВт-ч.
ВН – 12547,03492 тыс. кВт-ч.

В том числе расход электроэнергии на вспомогательные нужды – 6521,841 тыс. кВт-ч.
В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.
В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

4. «Сбытовые расходы гарантирующих организаций»:

4.1 «расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2 % НВВ» - средства, приняты на основании представленных Постановлений об окончании исполнительного производства.

5. «Амортизация»:

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - приняты затраты согласно представленным предприятием амортизационных начислений;

6 «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:

6.1 «аренда имущества» - приняты затраты согласно представленным договорам (от 20.10.2008 № 8350, № 8351, от 03.03.2009 № 9208, от 03.03.2009 № 9208 и др.).

6.4 «аренда земельных участков» - приняты затраты по аренде земельных участков для размещения объектов коммунальной системы (артскважин, насосных станций) согласно представленным договорам (от 14.01.2014 № 14АА2175, № 14АМ2176, № 14АМ2177, № 14АМ2178, № 14АМ2179, № 14АМ2180 и др.).

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.1 «налог на прибыль» - приняты затраты в размере 102,8 тыс. руб.;

7.2 «налог на имущество организаций» - затраты приняты согласно декларациям на имущество;

7.4 «водный налог» - рассчитан согласно действующему законодательству;

7.5 «земельный налог» - затраты приняты согласно декларациям по земельному налогу;

7.6 «транспортный налог» - приняты затраты согласно представленным декларациям;

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договорам, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - приняты затраты в размере 411,2 тыс. руб. на социальные выплаты;

8.4 «расчетная предпринимательская прибыль» - принята на долгосрочный период регулирования в размере 49027,67 тыс. руб. и корректировке не подлежит (разъяснения ФАС России от 18.07.2018 № 22/55514/18).

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1057768,87 тыс. руб., вместо установленной 1071481,9 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 25 руб. 13 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 5,64 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для АО «Тулагорводоканал»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**132799,20**	**129533,85**	**127530,70**	**121631,47**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	13890,60	17139,50	14937,40	16357,77
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*4384,6*	*4789,4*	*4715,0*	*4961,8*
2.2	*Топливо*	*тыс. руб.*	*3914,9*	*3920,9*	*4209,9*	*4062,1*
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*	*1274,9*	*1303,4*	*1371,0*	*1242,4*
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*				
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*				
2.6	*Услуги по транспортировке холодной воды*	*тыс. руб.*				
2.7	*Услуги сторонних организаций*	*тыс. руб.*	*4316,2*	*7125,8*	*4641,47*	*6091,5*
2.8	*Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	118908,60	112394,35	112593,30	105273,70
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*7244,8*	*140,3*	*7790,77*	*102,80*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*4374,0*	*4622,95*	*4374*	*4583,43*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*785,26*	*904,90*	*844,44*	*906,02*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*17601,4*	*20034,7*	*23277,9*	*22523,9*

3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*431,48*	*505,1*	*464,00*	*526,65*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*23,70*	*26,20*	*25,39*	*21,90*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	2204,2	2851,6	2204,2	2954,3
5	Аренда имущества	тыс. руб.	68454,0	76551,7	73612,7	73644,8
5.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	17789,79	6,3	0,0	9,9
6	Экономия расходов	тыс. руб.				
7	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.				
8	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
9.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
9.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.	0,0	6750,6	0,0	0,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для АО «Тулагорводоканал»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1030125,94**	**1054043,90**	**1071481,90**	**1057768,87**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	960694,83	980638,53	1002011,99	984513,51
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	552358,03	563239,48	582163,45	577680,94

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	275537,60	287865,2	292317,84	285201,10
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	132799,20	129533,9	127530,70	121631,47
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	19858,58	23816,5	19858,58	23816,49
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	544,86	561,2	583,65	411,20
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	544,86	561,20	583,65	411,20
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	49027,67	49027,7	49027,67	49027,67
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1030125,94**	**1054043,90**	**1071481,90**	**1057768,87**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	22,95	23,79	23,87	25,13
5	Тариф на водоснабжение, для потребителей	руб. куб. м	27,54	28,55	28,64	30,16
6	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	44895,18	44307,95	44895,18	42092,55
7	Темп роста тарифа	%	103,51%	103,68%	103,08%	105,64%

АО «Тулагорводоканал» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «Тулагорводоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.157. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Тулагорводоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для АО «Тулгорводоканал» на 2021 год

АО «Тулагорводоканал» оказывает услугу водоотведения в МО г. Тула для населения, бюджетных и прочих потребителей.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – АО «Тулагорводоканал».

Адрес – 300001, Тульская обл., г. Тула, Демидовская плотина, д. 8.

Телефон/факс: (4872) 79-35-49;

Адрес электронной почты- info@tulavodokanal.ru

Руководитель предприятия – Генеральный директор Головин Э.Н.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тулагорводоканал» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1680931	1322287
в т. ч по услуге водоотведения	470316	374797
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1575582	1233779
в т. ч по услуге водоотведения	467807	368708
3. Чистая прибыль (убыток), всего	2480	27129
в т. ч по услуге водоотведения	(31870)	(11309)

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на услугу водоотведения.

Представленные документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчётов, технических составляющих тарифа;
- составление принципиальных схем водоотведения;
- расчет пропуска стоков;
- расчёт расхода электроэнергии на услугу водоотведения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Тулагорводоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Приём, транспортировка и очистка сточных вод;
3.Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения и водоотведения.

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Краткая характеристика системы водоотведения

В состав системы водоотведения города входят: 19 канализационных перекачных насосных станций (КНС), система канализационных сетей и городские очистные сооружения канализации (ОСК).

Стоки от потребителей самотёком по канализационным сетям поступают на КНС, которые перекачивают сточные воды на очистные сооружения города. Очищенные стоки сливаются в р. Упа.

Помимо городской системы канализации имеется система канализации по Скуратовскому участку, куда входят три КНС ("Западный", "Микрорайон" и "Менделеевский"), и система канализационных сетей. Стоки от потребителей самотёком по канализационным сетям поступают на КНС, которые перекачивают сточные воды на ОС «Западный» и КНС «ТНИТИ». С КНС «ТНИТИ» далее на очистные сооружения ОАО «Проектного бюро «ЭкспертЪ».

С 1.01.2016 года в состав АО «Тулагорводоканал» вошли объекты бывшего Ленинского района, ранее обслуживаемые ЖКС Ленинского района.

Системы водоотведения имеются в населенных пунктах:
- пос. Ленинский
- пос. Ленинский-1 (Горно-химический комбинат)
- пос.Барсуки
- пос. Хрущево
- пос. Плеханово
- пос. Петелино
- пос. Ильинка
- пос. Шатск
- пос. Рассвет
- пос. Иншинский
- пос. 12 лет Октября
- пос. Обидимо

В состав системы водоотведения пос. Ленинский входят две канализационные станции и очистные сооружения.

Сточные воды по коллекторам самотеком поступают на канализационные насосные станции. Перекачные (фекальные) насосы подают стоки на очистные сооружения. Осветленная вода с очистных сооружений подается на биологическую очистку, ил с очистных сооружений подается на иловые карты.

В состав системы водоотведения Горно-химического комбината (пос. Ленинский-1) входят одна канализационная насосная станция и две системы очистных сооружений.

Сточные воды по коллекторам самотеком поступают последовательно на канализационную насосную станцию и перекачные (фекальные) насосы подают стоки на

очистные сооружения. Осветленная вода с очистных сооружений подается на биологическую очистку, ил с очистных сооружений подается на иловые карты.

В состав системы водоотведения пос. Барсуки входят: канализационная насосная станция (КНС), очистные сооружения.

Сточные воды самотеком поступают на КНС. С КНС сточные воды перекачиваются на очистные сооружения. Очищенные стоки с очистных сооружений сливаются на рельеф.

Стоки пос. Плеханово сбрасываются в канализационные сети и сооружения, принадлежащие ОАО "Тулаэлектропривод".

Стоки пос. Петелино, пос. Ильинка по канализационным сетям сбрасываются на очистные сооружения ПАО «Тулачермет».

Стоки пос. Иншинский по канализационным сетям передаются на очистные сооружения. Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Стоки пос. 12 лет Октября по канализационным сетям передаются на очистные сооружения. Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Стоки пос. Обидимо по канализационным сетям передаются на очистные сооружения. Очищенные стоки сбрасываются на рельеф.

Учёт стоков и электроэнергии

Приборный учёт пропуска стоков существует на ОСК г. Тулы, по остальным объектам отсутствует.

Учёт принятия стоков от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных и других организаций осуществляется по приборам учёта, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт электроэнергии осуществляется по электросчётчикам.

Предложения предприятия

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Показатели технических составляющих тарифа	Утверждённый тариф на 2020 г.	Предложения АО «Тулагорводоканал»
Пропуск стоков от потребителей, тыс.м3	39 264,96	35 539,27
в т.ч. –от населения	28196,17	25 422,72
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	15941,57	14 428,94
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	0,406	0,406
Численность ПП, ед.	589,5	600

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Пропуск стоков

В связи с отсутствием приборов учёта на объектах предприятия по пропуску стоков, фактические объёмы по стокам определить невозможно.

Учёт организован на очистных сооружениях г. Тулы.

При корректировке объёмов водоотведения на 2020 год, за 2016, 2017 г. не представлена информация о новых подключениях, в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2009 г. N 1140 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 3, ст. 302; 2013, N 3, ст. 205; N 28, ст. 3835), Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. N 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 3, ст. 205).

Планируемые новые подключения должны увеличивать объём сточных вод, но все равно, общее количество стоков снижается, при этом стоки, поступающие на очистку, составляют

2016 г. – 70635,86 тыс. м3/год
2017 г. – 65506,80 тыс. м3/год
2018 г. – 65910,40 тыс. м3/год

При этом предприятие не объясняет откуда такое кол-во стоков перекачивается канализационными насосными станциями и приходит на очистные сооружения, а это фактические стоки, прошедшие потребителей.

За 2018 год в г. Тула введено 42 жилых комплекса, но проверить фактический объём принимаемых стоков невозможно, так как в данных АО «Тулагорводоканал» отсутствуют данные по комплексам, а имеются только адреса и номера договоров.

Также, предприятие, являясь гарантирующей организацией, не оказывает услуги по водоотведению пос. Косая гора, выполняя функцию по оказанию возмездных услуг для МУП «Ремжилхоз» по обслуживание сетей водоотведения, при этом, оказывая услугу водоснабжения, что является нарушением законодательства РФ.

Фактический объем реализации по материалам предприятия:

Q 2019 = 38 063,60 тыс. м3;
Q 2018 = 40 075,15 тыс. м3;
Q 2017 = 41 167,1 тыс. м3;
Q 2016 = 44 035,0 тыс. м3;

Темп изменения (снижения) потребления воды

t = 1/3 Σ((38 063,60 – 40 075,15)/40 075,15+(40 075,15-41 167,1)/41 167,1+(41 167,1 – 44 035,0)/44 035,0)=1/3*((-0,05)+(-0,0266)+(-0.05))=-0,042
или -4,2 %;

Q 2021 = 38 063,60 ×(1+(-0,042))2 + 605,868 = 35 539,27 тыс. м3.,

где:
- 605,868 тыс.м3. - расчетный объем воды, объектов, планируемых к подключению к системе водоснабжения в 2021 году по выданным ТУ.

Объем реализации стоков:

Всего-	35 539,27 тыс.м3;
Население	25 422,72 тыс.м3;
Бюджетные организации	4 029,30 тыс.м3;
Прочие организации	6 087,25 тыс.м3.

При определении объёма стоков, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Подтверждение фактических данных, согласно выставленных счетов, предприятие не предоставило. Снижение планового объёма реализации стоков на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(39264,96 – 35 539,27) / 39264,96 × 100 = 9,4886 %

При определении объёма стоков, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

39264,96 – (39264,96 /100 × 5) = 37301,71 тыс. м3.

В расчёт тарифа предлагаем включить объём принятых стоков – 37301,71 тыс. м3.
Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г. – 0,406 кВт-ч/м3,

т.е. расход электроэнергии в тарифе на водоотведение составит:

ЭЭ = 37301,71 × 0,406 = 15144,494 тыс. кВт-ч,
в т.ч.:
НН– 118,551 тыс. кВт-ч,
СН-2 – 15025,94292 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии на вспомогательные нужды – 1 410 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + ΔИ_{i-2} - ΔЦП_{i-2} + ΔНВВ_i^{с\ ск} + ΔНВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

5. «Амортизация»:

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - приняты затраты согласно представленным предприятием амортизационных начислений;

6 «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:

6.1 «аренда имущества» - приняты затраты согласно представленным договорам (от 20.10.2008 № 8350, № 8351, от 03.03.2009 № 9208, от 03.03.2009 № 9208 и др.).

6.4 «аренда земельных участков» - приняты затраты по аренде земельных участков для размещения объектов коммунальной системы (канализационной насосной станции) согласно представленным договорам (от 02.08.2004 г. № 04Ц0250, № 04Ц0252, от 01.04.2003 № 3567 и др.)

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.1 «налог на прибыль» - приняты затраты в размере 64,47 тыс. руб.;

7.2 «налог на имущество организаций» - затраты приняты согласно декларациям на имущество;

7.5 «земельный налог» - затраты приняты согласно декларациям по земельному налогу;

7.6 «транспортный налог» - приняты затраты согласно представленным декларациям;

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договорам, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний» - приняты затраты в размере 187,64 тыс. руб. на социальные выплаты;

8.4 «расчетная предпринимательская прибыль» - принята на долгосрочный период регулирования в размере 25162,5 тыс. руб. и корректировке не подлежит (разъяснения ФАС России от 18.07.2018 № 22/55514/18).

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 528135,61 тыс. руб., вместо установленной 556859,98 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 14 руб. 16 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 2,81 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для АО «Тулагорводоканал»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**75627,96**	**77153,81**	**80949,07**	**62818,40**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	34447,00	40338,38	37042,93	26340,30
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*	*3498,2*	*3566,9*	*3761,8*	*3695,3*
2.2	*Топливо*	*тыс. руб.*	*10014,2*	*10163,5*	*10768,9*	*10529,4*
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.7	*Услуги сторонних организаций*	*тыс. руб.*	*2232,6*	*2299,6*	*2400,8*	*2382,3*
2.8	*Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения*	*тыс. руб.*				
2.9	*Услуги по очистке стоков*	*тыс. руб.*	*0,0*	*2285,5*	*0,0*	*1205,8*
2.10	*Услуги по обращению с осадком сточных вод*	*тыс. руб.*	*0,0*		*0,0*	
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*	*18702*	*22022,90*	*20111,38*	*8527,50*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	41180,96	**36815,43**	**43906,15**	**36478,10**
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*3315,1*	*64,5*	*3564,93*	*46,91*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*3201,2*	*2092,06*	*3201,2*	*2091,37*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*115,8*	*139,60*	*124,53*	*138,20*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*204*	*259,0*	*219,37*	*219,40*
3.7	*Плата за негативное*		*1280,10*	*829,50*	*1371,24*	*829,50*

	воздействие на окружающую среду					
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*				
4	Арендная плата за земельный участок, для размещения насосных станций, водозабора.	тыс. руб.	1746,9	2112,9	1746,9	1834,8
5	Аренда имущества	тыс. руб.	31317,9	31317,9	33678,0	31317,9

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для АО «Тулагорводоканал»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**528662,89**	**540763,29**	**556859,98**	**528135,61**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	488589,32	500682,21	516768,58	488124,75
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	330159,26	336663,40	347974,76	345295,45
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	82802,10	86865	87844,75	80010,90
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	75627,96	77153,81	80949,07	62818,40
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	14660,72	14660,72	14660,72	14660,72
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	250,35	257,86	268,17	187,64
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих	тыс. руб.	250,35	257,86	268,17	187,64

	Методических указаний					
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	25162,5	25162,5	25162,5	25162,5
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**528662,89**	**540763,29**	**556859,98**	**528135,61**
4	Тариф на водоотведение, без НДС	руб. куб. м	12,84	13,77	13,52	14,16
5	Тариф на водоотведение, для потребителей	руб. куб. м	15,41	16,52	16,22	16,99
6	Объем водоотведения	тыс. куб. м	41177,20	39264,96	41177,20	37301,71
7	Темп роста тарифа	%	107,71%	107,27%	102,86%	102,81%

АО «Тулагорводоканал» ознакомлены с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для АО «Тулагорводоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.158. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосковск на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосквск на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – ООО "ПромТехноПарк»

Адрес – 301661, г.Новомосковск, Комсомольское шоссе,72

Руководитель предприятия – генеральный директор Ильин М.Ю.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ПромТехноПарк» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	209482,53	149767,56
в т. ч по услуге водоснабжения	1229,31	1157,09
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	182086,95	131727,44
в т. ч по услуге водоснабжения	2187,13	1935,75
3. Чистая прибыль (убыток), всего	684,0	927,0
в т. ч по услуге водоснабжения	(924,36)	(749,63)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ПромТехноПарк» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав водозабора входят:
- артезианская скважина с насосом ЭЦВ 8-40-120 нрк;
- резервуар чистой воды;
- насосная станция 2 подъема с насосами:
  - К-65-50-160 (обеспечивает водой следующих потребителей – Кронос, Компаунд, внутреннее потребление);
  - К-80-65-200 (обеспечивает водой – ИРЕА, Оргсинтез, Полипласт, Русметалл).
- Из артезианской скважины вода поступает в резервуар чистой воды, из которого она насосами станции 2 подъема подается в водопроводную сеть.
- Протяжённость сетей водоснабжения – 3460м.

Показатели	2019-2023 гг.	2021 г.
	Утверждённый тариф 2020 гг.	Предложения ООО "ПромТехноПарк»
Подъем воды, тыс. $м^3$	44,255	39,42
Отпуск воды в сеть, тыс. $м^3$	44,005	39,03
Собственные нужды, тыс.$м^3$	0,25	0,39
Потери при транспортировке, тыс.$м^3$	4,965	7,23
Потери при транспортировке, %	11,756	18,53
Реализация воды, тыс. $м^3$, в т.ч.	39,04	31,80
- население	-	-
- бюджет	-	-
- прочие	39,04	31,80
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	44,511	66,24
Удельный расход эл. энергии на отпуск, кВт-ч/м3	1,0115	1,7

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Реализация воды

Заявленный предприятием объём воды–31,80 тыс.$м^3$.

При определении объёма водоснабжения, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Снижение планового объёма реализации воды на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(39,04 – 31,80) / 39,04 × 100 = 18,5451 %

При определении объёма водоснабжения, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

39,04 – (39,04 /100 × 5) = 37,09 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается реализация воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **37,09 тыс.м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз.-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия составляет 0,39 тыс.м3.

Расчёт воды на собственные нужды отсутствует.

Утечки и потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия составляет 7,23 тыс.м^3.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Процент утечек и неучтенных потерь составляет 11,76% от отпуска воды в сеть.

37,09 / (1-0,1176) – 37,09 = 4,943092 тыс.м^3

В расчёт тарифа принимается
объём воды на собственные нужды – **0,25 тыс. м^3;**
объём потерь воды – **4,943 тыс. м^3**.

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:
$Q_{отп} = Q_р + Q_{сн.} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 37,09 + 4,943 = **42,033 тыс.м^3**

Подъем воды

Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 37,09 + 0,25+4,943 = **42,283 тыс. м^3**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

42,033 × 1,0115 = 42,5164 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» в объеме **42,5164 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды составляет:

УР = **1,0115 кВт-ч/м^3**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1843,69 тыс. руб., вместо установленной 1793,14 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 49 руб. 71 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 108,2%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосковск

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**112,51**	**126,76**	**124,61**	**126,69**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	112,51	126,76	124,61	126,69
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*1,5*	*1,5*	*1,61*	*1,60*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*26,02*	*26,0*	*26,02*	*22,6*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*61,94*	*61,9*	*66,6*	*61,5*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*22,6*	*36,8*	*29,9*	*40,5*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*		*0,0*		
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*0,27*	*0,27*	*0,29*	*0,27*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*0,18*	*0,19*	*0,19*	*0,19*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ООО «ПромТехноПарк»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1694,76**	**1793,60**	**1793,14**	**1843,69**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1683,46	1725,97	1781,84	1755,57
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1353,05	1379,71	1426,06	1415,08

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	217,90	219,50	231,17	213,80
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	112,51	126,76	124,61	126,69
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	11,30	61,00	11,30	81,3
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,44	6,63	6,57	6,87
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	6,44	6,63	6,57	6,87
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1694,76**	**1793,60**	**1793,14**	**1843,69**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	41,25	45,94	43,64	49,71
5	Тариф на водоснабжение, для потребителей	руб. куб. м	49,50	55,13	52,37	59,65

6	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	41,09	39,04	41,09	37,09
7	Темп роста тарифа	%	130,27%	111,39%	102,73%	108,20%

ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосковск выразило согласие с размером тарифов на услугу водоснавбжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосковск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.159. Об установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «ПромТехноПарк» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды ООО «ПромТехноПарк» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – ООО "ПромТехноПарк»
Адрес – 301661, г.Новомосковск, Комсомольское шоссе,72
Руководитель предприятия – генеральный директор Ильин М.Ю.
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ПромТехноПарк» за 2019 и факт 9 месяцев 2020, г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	209482,53	149767,56
в т. ч по транспортировке воды	22,55	12,01
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	182086,95	131727,44
в т. ч по транспортировке воды	422,29	317,32
3. Чистая прибыль (убыток), всего	684,0	927,0
в т. ч по транспортировке воды	(21,58)	(12,42)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ПромТехноПарк» были утверждены тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой и технической воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения

Краткая характеристика системы транспортировки воды

Трубопровод технической воды представляет собой напорный трубопровод, по которому вода от насосной станции НАК «Азот» через узел учета УРЖ-2КМ подается на паровую котельную ООО «ПромТехноПарк» и через врезки (тройники) подается также на ЗАО «Первомайский завод ЖБИ» и ООО «Полипласт Новомосковск».

Общая протяженность трубопровода промышленной воды до точек врезки узлов учета равна 2,193км.

Предложения предприятия

Предложения ООО "ПромТехноПарк» на 2021 г. представлены в таблице:

	2020 г.	2021 г.
	Утверждено в тариф 2019-2023 гг.	ООО "ПромТехноПарк»
Приём в сеть, тыс. м^3	113,95	103,343
Потери, тыс м^3	1,14	1,023
Отпуск из сети, тыс. м^3, всего, в т.ч.:	112,81	102,320
-населению	0,0	0,0
-бюджет	0,0	0,0
-прочие	112,81	102,320
Численность ОПП	0,54	0,54

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Объём отпуска из сети

Заявленный предприятием объём транспортировки воды –102,32 тыс.м^3.

При определении объёма водоснабжения, предприятие использует свои статистические данные, без использования утверждённых методических рекомендаций. Снижение планового объёма реализации воды на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(113,95 – 102,32) / 113,95 × 100 = 10,2062 %

При определении объёма водоснабжения, темп изменения (снижения) потребления не должен превышать 5 % в год (п. 5 № 1746-э от 27 декабря 2013 г.).

113,95 – (113,95 /100 × 5) = 108,25 тыс. м^3.

В расчёт тарифа на услугу транспортировки воды, предлагаем принять плановый объём реализации – **108,25 тыс. м^3**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз.-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Процент утечек и неучтенных потерь составляет **1 %** от отпуска воды в сеть.

Утечки и потери воды в системе водоснабжения по данным предприятия составляет **1,023 тыс.м^3**.

108,25 / (1-0,01) - 108,25 = 1,0934 тыс.м^3

В расчёт тарифа принимается объём потерь воды в количестве – **1,0934** тыс. м^3.

Приём воды в сеть

Отпуск воды:
$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 108,25 + 1,0934 = **109,3434 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 327,46 тыс. руб., вместо установленной 293,45 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 3 руб. 02 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 13,2%.

Неподконтрольные расходы на транспортировку воды для ООО «ПромТехноПарк» г. Новомосковск

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**17,78**	**18,26**	**19,08**	**19,70**

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	10,89	11,22	11,71	12,47
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.6	*Услуги по транспортировке холодной воды*	*тыс. руб.*	*10,89*	*11,22*	*11,71*	*12,47*
2.7	*Услуги по горячему водоснабжению*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	6,89	7,04	7,37	7,23
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*5,08*	*5,2*	*5,46*	*5,42*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*0,52*	*0,52*	*0,52*	*0,52*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*1,24*	*1,24*	*1,3*	*1,2*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*0,01*	*0,01*	*0,01*	*0,01*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*0,04*	*0,04*	*0,04*	*0,04*

Корректировка тарифа на транспортировку воды для ООО «ПромТехноПарк»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**278,10**	**301,46**	**293,45**	**327,46**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	278,10	283,71	293,45	291,96
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	260,32	265,45	274,37	272,25
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%

1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	17,78	18,26	19,08	19,70
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	17,75	0,00	35,50
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**278,10**	**301,46**	**293,45**	**327,46**
4	Тариф на транспортировку воды, без НДС	руб. куб. м	2,29	2,67	2,42	3,02
5	Тариф, для потребителей	руб. куб. м	2,75	3,20	2,90	3,62
6	Объем	тыс. куб. м	121,50	112,81	121,50	108,25
7	Темп роста тарифа	%	116,35%	116,75%	103,02%	113,20%

ООО «ПромТехноПарк» выразило согласие с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для ООО «ПромТехноПарк» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.160. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Суворовская Строительная Компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Суворовская Строительная Компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – ООО «Суворовская строительная компания».
Адрес – 301410, Тульская обл., Суворовский р-н, ул. Ленинская, д.130.
Тел. (48736) 5-70-39
Факс 5-70-39.
Руководитель предприятия – И.О. директора Гришин Сергей Михайлович
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Суворовская Строительная Компания» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	5183	4183
в т. ч по услуге водоснабжения	4416	3529
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5254	3552
в т. ч по услуге водоснабжения	3949	2947
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(-71)	631
в т. ч по услуге водоснабжения	467	582

Форма представленных материалов соответствует Приказу ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
Материалы представлены за подписью руководителя предприятия, несущего ответственность за достоверность исходных данных для расчёта тарифа, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.
В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Суворовская Строительная Компания» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

81. Подъём, очистка и транспортировка питьевой воды.
82. Эксплуатация сетей и сооружений системы питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы питьевого водоснабжения ООО «Суворовская строительная компания» входят:

- в/з пос. Черепеть;
- в/з пос. Северо-Агеевский;
- в/з д. Белая;
- в/з с. Рождествено;
- в/з пос. Песоченский (не обслуживается с 2014 года);
- пос. Н Черепеть обеспечивается покупной водой от РЖД.

Водозабор пос. Черепеть

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню и далее подаётся в поселковые сети.

Водозабор пос. Северо-Агеевский.

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню и далее подаётся в поселковые сети.

Водозабор д. Белая.

В состав водозабора входит одна артезианская скважина и одна водонапорная башня.

Из скважины вода поступает в водонапорную башню и из неё подаётся в поселковую сеть.

Водозабор д. Рождествено.

В состав водозабора входят 2 артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная), 2 резервуара чистой воды ёмкостью по 200 $м^3$ и насосная станция 2 подъёма.

Вода из скважины поступает в резервуары чистой воды и из них сетевыми насосами станции 2 подъёма вода подаётся в водопроводную сеть.

пос. Н. Черепеть

Посёлок обеспечивается покупной водой от ОАО «РЖД». Вода сетевыми насосами станции 2 подъёма вода подаётся в водонапорную башню, откуда поступает в водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Учёт по подъёму и отпуску воды в населенные пункты отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по водосчётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения ООО «ССК» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	201,247	201,783
Собственные нужды	тыс. м^3	1,713	1,713
Покупная вода от ОАО «РЖД»	тыс. м^3	4,90	4,90
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	204,434	204,97
Потери воды с учётом покупной воды от ОАО «РЖД»	тыс. м^3	18,534	19,07
Реализация воды	тыс. м^3	185,90	185,90
население	тыс. м^3	148,80	148,80
бюджет	тыс. м^3	4,80	4,80
прочие	тыс. м^3	32,30	32,30
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	тыс. м^3	155,37	200,00
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	тыс. кВт-ч	0,760	0,976

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 185,90 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 148,00 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **185,90 тыс. м^3.**

в т.ч. 4,423 тыс. м^3 – покупная от РЖД.

181,477 тыс. м^3 – собственная.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,97 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 185,90 × 9,97 / 100 = 18,534 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **18,534 тыс. м^3** (**18,057 тыс. м^3** – от собственной воды, **0,477 тыс. м^3** – от покупной воды от РЖД).

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

От собственной воды:
$Q_{отп.св}$= 181,477 + 18,057 = **199,534 тыс.м^3**

От покупной воды (от ОАО «РЖД»):
$Q_{отп.св}$= 4,423 + 0,477 = **4,900 тыс.м^3**

Общий отпуск воды в сеть:
$Q_{отп.св}$= 199,534+ 4,900 = **204,434 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **1,713 тыс. м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация собственной воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 181,477 + 1,713 + 18,057 = **201,247 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,76 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:
ЭЭ = 204,434 × 0,76 = 155,37 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **155,37 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 14,847 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6139,6 тыс. руб., вместо установленной 6265,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 33 руб. 03 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,6%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ООО «Суворовская Строительная Компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1095,35**	**1066,40**	**1130,03**	**810,14**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	164,50	172,60	176,90	206,60
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*	*164,5*	*172,6*	*176,9*	*206,6*
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*				
2.6	*Услуги по транспортировке холодной воды*	*тыс. руб.*				

2.7	*Услуги по горячему водоснабжению*	*тыс. руб.*				
2.8	*Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения*	*тыс. руб.*				
2.9	*Услуги по транспортировке горячей воды*	*тыс. руб.*				
2.10	*Услуги по водоотведению*	*тыс. руб.*				
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	120,85	59,50	143,13	129,54
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*67,55*	*0,00*	*72,64*	*61,10*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*53,30*	*59,50*	*70,50*	*68,40*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
5	Аренда имущества	тыс. руб.	810,0	834,3	810,0	474,0

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ООО «Суворовская Строительная Компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5956,00**	**5927,88**	**6265,44**	**6139,60**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5734,00	5902,88	6027,63	5917,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3392,15	3458,98	3575,19	3547,66
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1246,50	1377,50	1322,41	1559,80
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1095,35	1066,40	1130,03	810,14
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				

1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	222,00	25,00	237,81	222,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.				
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5956,00**	**5927,88**	**6265,44**	**6139,60**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	30,43	31,89	32,02	33,03
5	Объем	тыс. куб. м	195,70	185,90	195,70	185,90
6	Темп роста тарифа	%	104,95%	104,77%	102,74%	103,6%

ООО «Суворовская Строительная Компания» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Суворовская Строительная Компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.161. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Суворовская Строительная Компания» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Суворовская Строительная Компания» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – ООО «Суворовская строительная компания».

Адрес – 301410, Тульская обл., Суворовский р-н, ул. Ленинская, д.130.

Тел. (48736) 5-70-39

Факс 5-70-39

Руководитель предприятия – И.О. генерального директора Гришин Сергей Михайлович

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Суворовская Строительная Компания» за 2019 и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	5183	4183
в т. ч по услуге водоотведения	767	654
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5254	3552
в т. ч по услуге водоотведения	1305	605
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(-71)	631
в т. ч по услуге водоотведения	(538)	49

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23. 11. 2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07. 12. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13. 05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12. 02. 1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04. 09. 2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 05. 09. 2013 № 782 «Правила разработки и утверждения схем водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 06. 05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29. 07. 2013 № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17. 01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22. 03. 1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04. 04. 2014 № 162/пр. "Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минстроя России от 17. 10. 2014 № 640/пр. "Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке";

- Приказом ФСТ России от 27. 12. 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Суворовская Строительная Компания» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

83. Транспортировка и очистка сточных вод.
84. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения

Стоки по канализационным сетям самотёком поступают на механические очистные сооружения с биологической очисткой. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует. Приём стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г	Предложения ООО «ССК» на 2021 г.
Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. $м^3$	55,90	55,60
население	тыс. $м^3$	50,35	50,05
бюджет	тыс. $м^3$	3,10	3,10

прочие	тыс. м^3	2,45	2,45

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 55,60 тыс. м^3. Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. составил 54,00 тыс. м^3.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(55,90 - 55,60) / 55,90 х 100 = 0,54 %

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия - **55,60 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔИ_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$ΔЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$ΔНВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔНВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 887,64 тыс. руб., вместо установленной 896,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 15 руб. 96 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,2%.

Неподконтрольные расходы у предприятия отсутствуют.

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для ООО «Суворовская Строительная Компания»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**849,50**	**864,62**	**896,75**	**887,64**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	767,60	782,72	809,02	802,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	767,60	782,72	809,02	802,79
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	81,90	81,90	87,73	84,8
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.				
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**849,50**	**864,62**	**896,75**	**887,64**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	14,44	15,47	15,24	15,96
5	Объем	тыс. куб. м	58,84	55,90	58,84	55,60
6	Темп роста тарифа	%	105,19%	107,13%	102,96%	103,22%

ООО «Суворовская строительная компания» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Суворовская строительная компания»в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.162. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» на 2021 год.

ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» оказывает услугу водоснабжения в МО Центральное село Щучье, Веневского района, Тульской области. Услуга оказывается населению и прочим потребителям.

ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» является бюджетным учреждением. Вид деятельности учреждения – деятельность по уходу с обеспечением проживания (предоставление социального обслуживания в стационарной форме).

Наименование организации – поставщика услуг – государственное учреждение Тульской области «Веневский психоневрологический интернат».

Адрес – 301326, Тульская обл., Веневский р-н, с. Щучье, ул. Центральная, д. 1а.

Тел./факс 48745-2-11-06

Электронная почта: venevpni@mail.ru

Руководитель предприятия – директор Пережогина О.Б.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 7 мая 2019 г. № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	34,31	18,63
в т. ч по услуге водоснабжения	34,31	18,63
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	502,86	187,51
в т. ч по услуге водоснабжения	502,86	187,51
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(468,55)	(168,88)
в т. ч по услуге водоснабжения	(468,55)	(168,88)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, очистка, транспортировка и реализация артезианской воды.
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В систему водоснабжения государственного учреждения Тульской области «Венёвский психоневрологический интернат» входит водозабор и сети водоснабжения общей протяжённостью 528,95 м.

В состав водозабора входят: артезианская скважина и водонапорная башня ёмкостью 13 м^3.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню и из неё подаётся в поселковую водопроводную сеть.

Учёт воды и электроэнергии

Приборный учёт подъёма и отпуска воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчику.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты
Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» на 2021г.
Подъём воды	тыс. м^3	17,224	не представлено
Собств. нужды	тыс. м^3	0	не представлено
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	17,224	не представлено
Потери воды	тыс. м^3	0,524	не представлено
Реализация воды воды, в т. ч.:	тыс. м^3	16,70	16,7
-население	тыс. м^3	6,80	6,80
-прочие	тыс. м^3	9,90	9,90
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	11,924	11,90
Удельный расход ЭЭ на реализацию воды	кВт-ч/м^3	0,692	не представлено
Численность ОПП	ед.	0,1	0,12

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»
Реализация воды
Предприятие предоставляет услугу водоснабжения с 2015 г.
Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 16,7 тыс. м3.
Фактический объём реализации воды за 2019 предприятием не предоставлен.
В расчёт тарифа принимается объём реализации воды в количестве – 16,70 тыс. м3.

Расчет утечек и неучтенных потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2020 – 2024 гг. – **3,04%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{16,7}{(1-0,0304)} - 16,7 = \mathbf{0,524тыс.м^3}$$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы в количестве – **0,524 тыс. м^3.**

Расчет отпуска воды

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 16,70 + 0,524 = **17,224 тыс.м^3**

Расчет расхода на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится исходя из плановой реализации воды.

Расчёт производится по формуле:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 16,70 + 0 + 0,524 = **17,224 тыс. м^3.**

Подъем воды принят по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – **17,224 тыс.м3.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2020 – 2024 гг. – **0,692 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 17,224 × 0,692 = **11,92 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в

государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 308,35 тыс. руб., вместо установленной 308,96 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 18 руб. 46 коп. за 1 куб. без НДС.

Рост к действующему тарифу 3,9 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,50**	**9,60**	**11,04**	**11,09**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1 1	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4,50	9,60	11,04	11,09
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*4,50*	*9,60*	*11,04*	*11,09*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**303,26**	**296,53**	**308,96**	**308,35**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	302,73	296,53	308,96	308,35
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	197,93	188,63	196,18	193,47
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	100,3	98,3	101,7	103,8
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,5	9,60	11,04	11,09
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,05	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,48	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в	тыс. руб.	0,48	0,00	0,00	0,00

	соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**303,26**	**296,53**	**308,96**	**308,35**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	17,25	17,76	18,50	18,46
5	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	**20,70**	**21,31**	**22,20**	**22,15**
7	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	17,58	16,70	16,70	16,70
8	Темп роста тарифа	%		102,9	104,2	103,9

ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.163. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Нью Хоум Девелопмент» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для АО «Нью Хоум Девелопмент» на 2021 год

АО «Нью Хоум Девелопмент» оказывает услугу водоснабжения в коттеджном поселке Гельвеция МО Малаховское Заокский район для населения и прочих потребителей.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

Наименование организации – поставщика услуг – АО «Нью Хоум Девелопмент».

Адрес – 30004, г. Москва, Соловьиный проезд, д. 2, оф. 1.

Тел./факс 8(495) 232-24-35

Электронная почта: rojko.eb@newhs.ru

Основной вид деятельности предприятия: строительство жилых и нежилых помещений.

Согласно ст.149 НК РФ освобождено от НДС.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 3 июля 2019 г. № 20/2).

Финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности на услугу водоснабжения за 2019 г. и факт за 9 месяцев 2020 г. организацией не представлены.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на питьевое водоснабжение.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения

и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 23 июля 2019 года № 23/4 для АО «Нью Хоум Девелопмент» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды.
2. Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Предприятие АО «Нью Хоум Девелопмент» вышло впервые на услугу водоснабжения в июне 2019 г.

На обслуживании АО «Нью Хоум Девелопмент» находятся сети, *общей протяжённостью* 2,4 *км* и сооружения системы водоснабжения коттеджного поселка «Гельвенция» вблизи н.п. Яковлево, Заокского района, Тульской области, в которые входят скважина и водонапорная башня. Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню, из неё подаётся в поселковую сеть. В настоящее время в эксплуатацию введено 40% домов.

Учёт воды.

Приборный учёт воды по подъёму осуществляется водосчетчиком.

Объём потребления воды потребителями осуществляется по счетчикам, установленным нормам и заключенным договорам.

Учёт расхода электроэнергии ведется по счётчикам.

Анализ представ ленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Предложения АО «Нью Хоум Девелопмент» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2019 - 2022 г.г, представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	АО «Нью Хоум Девелопмент»
Подъём воды, тыс. $м^3$	13,89	13,89
Собственные нужды, тыс. $м^3$	0,14	0,14
Отпуск воды в сеть, тыс. $м^3$	13,75	13,75
Потери воды	0,35	0,35
Реализация воды, тыс. $м^3$ в т.ч.:	13,4	13,4
население	9,65	9,65
бюджет	-	-

прочие	3,75	3,75
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	3,51	3,51
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/м^3	0,25527	0,25527
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/м^3	0,20619	0,20619
Численность ОПП, штатных ед.	0,5	0,5

Представленные документы соответствуют формам «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, для вновь созданного предприятия. Данные предшествующих периодов регулирования отсутствуют.

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие вышло на услугу водоснабжения июне 2019 г.

Объём реализации воды на 2021год, долгосрочного периода регулирования 2019-2022 г.г, по данным предприятия, составляет **13,4 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды в объеме – **13,4 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – **2,612 %.**

Объем утечек и неучтённых расходов по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

П = 13,4 / (1 – 0,02612) – 13,4 = **0,35 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и потери воды в системе водоснабжения, при транспортировке воды, тыс.м^3.

$Q_{отп} = 13,4 + 0,35 = 13,75$ тыс.м^3

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз-бытовые нужды, промывка водоводов) на 2021 г, долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 г.г утвержден в объеме 0,14 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды в количестве – **0,14 тыс. м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, по формуле:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 13,4 + 0,14 + 0,35 = **13,89 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – **0,25527 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 13,75 × 0,25527 = **3,51 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» - **3,51 тыс. кВт-ч.,** в т.ч вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы на насосных станциях) – 0,03 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета

тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных

расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 420,6 тыс. руб., вместо установленной 420,9 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 31 руб. 39 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,3%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для АО «Нью Хоум Девелопмент»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**15,8**	**16,8**	**18,1**	**18,0**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
2.10	*Услуги по водоотведению (очистка сточных вод)*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	15,8	16,8	18,1	18,0
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*11,6*	*11,9*	*12,5*	*12,4*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*4,2*	*4,8*	*5,6*	*5,6*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для АО «Нью Хоум Девелопмент»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**397,8**	**407,3**	**420,9**	**420,6**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	397,8	407,3	420,9	420,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	356,5	363,6	375,8	372,9

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	25,5	26,9	27,1	29,7
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	15,8	16,8	18,1	18,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**398**	**407,3**	**420,9**	**420,6**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	29,70	30,39	31,41	31,39
5	Объем водоснабжение	тыс. м^3	13,40	13,40	13,40	13,40
6	Темп роста тарифа	%		102,3%	102,9%	103,3%

ЗАО «Нью Хоум Девелопмент» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для АО «Нью Хоум Девелопмент» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.164. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Филиал ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод».

Основной вид деятельности: ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» один из крупнейших производителей товаров народного потребления России (производство бутылочного, баночного и разливного пива, минеральной воды, сладких напитков).

С 1 ноября 2017 года филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика – Тула» было переименовано на филиал «Тульский пивзавод».

С момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о переименовании филиала «Балтика-Тула» (01 ноября 2017 года) правопреемником по всем его правам и обязанностям стал филиал «Тульский пивзавод».

Юридический адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85.

Почтовый адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85.

ИНН/КПП 7802849641/710443001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в млн. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС и акциза)	17013	13858
в т. ч. по услуге водоснабжения	3,3	2,5
2. Доля в общей выручке от продажи товаров:	100,0%	100,0%
в т. ч. по услуге водоснабжения	0,019%	0,018%

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на водоснабжение.

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- расчет подъема воды;
- расчет расхода воды на собственные нужды;
- расчет утечек и неучтенных потерь;
- расчет расхода электроэнергии на услугу водоснабжения.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство.

85. Подъем, очистка и транспортировка артезианской воды.
86. Эксплуатация сетей и сооружений водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ООО «Тульский пивзавод»" оказывает услугу водоснабжения более 5 лет.

Общая протяженность сетей водоснабжения - 15 км.

На обслуживании ООО «Тульский пивзавод»" находятся сети и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

- Китаевский водозабор;
- Петровский водозабор.

Китаевский водозабор

В состав водозабора входят: 10 артезианских скважин (все рабочие).

Вода из артезианских скважин поступает в два резервуара воды емкостью по 250 м^3. Из резервуаров вода сетевыми насосами станции 2-го подъема перекачивается на станцию обезжелезивания.

Петровский водозабор

В состав водозабора входят: 8 артезианских скважин (6 рабочие, 2 наблюдательные).

Вода из артезианских скважин подается непосредственно на станцию обезжелезивания.

Станция обезжелезивания

Станция обезжелезивания включает в себя 12 песчанных самопромывных фильтров, промежуточную емкость (V = 150м^3), установку по очистке промывной воды. Промывная вода подается насосом обратно на фильтры.

Из промежуточной емкости часть воды насосами насосной станции 3-го подъема подается с сеть предприятия и абонентам, а часть воды – в два резервуара чистой воды емкостью по 500м^3 в зависимости от потребления воды на данный момент.

Объем поднятой воды с Китаевского и Петровского водозаборов фиксируется двумя водосчетчиками марки ENDRESS+HAUSER PROMAG 50, установленных на станции обезжелезивания.

Объем отпущенной воды в сеть фиксируется водосчетчиком марки ENDRESS+HAUSER PROMAG 50, установленном на выходе из насосной станции 3-го подъема.

Объем воды, отпущенной абонентам, фиксируется водосчетчиком марки ENDRESS+HAUSER PROMAG 30.

Расход потребленной электроэнергии учитывается электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения ООО «Балтика – Тула»" 2021г.
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	1348,5	1320,9
- собственное потребление	1103,5	1087,7
- население	-	-
- бюджет	-	-
- прочие	245,0	233,2
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	1367,38	2 947,9
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	1,014	2,232

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 1320,9 тыс. м^3, в том числе на собственное производство 1087,7 тыс.м^3, сторонним потребителям – 233,2 тыс. м^3.

ООО «Тульский пивзавод» обеспечивает водой следующих потребителей:

- ИП Шатов С.Г.
- ИП Жильцов В.В.
- ООО «Газпром трансгаз Москва»
- ООО «Юр Консул»
- ООО «КВЕ»

Фактический объем реализации воды за 2019 год составляет 1320,9 тыс. м^3. Объем поднятой и отпущенной воды фиксируется водосчетчиками.

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(1348,5 – 1320,9)/1348,5 х 100% = 2%.

В расчет тарифа принимается плановый объем реализации воды по расчетам предприятия - **1320,9 тыс. м^3.**

Расчет утечек и неучтенных потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0 %** от отпуска воды в сеть;

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1320,9 + 0 = **1320,9 тыс.м^3**

Расчет расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,96 %** от подъема воды;

Расход воды на собственные нужды по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{с.н.} = \frac{(Q_{реал} + Q_{пот})}{(1-(\%потерь/100))} - (Q_{реал} + Q_{пот}) = \frac{(1320,9+0)}{(1-0,0196)} - (1320,9+0) = \mathbf{26,41\ тыс.м^3}$$

Подъем воды

Подъем воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов)

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения.

Подъем воды:

$Q_{под}$ = 1320,9 + 26,41+ 0 = **1347,31 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **1,014 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1320,9 × 1,014 = **1339,39 тыс. кВт-ч.**

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету «Экспертизы» - **1339,39 тыс. кВт-ч.,** в том числе вспомогательной – **121,76 тыс.кВт-ч**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог, амортизация рассчитаны согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 21180,97 тыс. руб., вместо установленной 17226,75 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 16 руб. 04 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 5,81%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1740,00**	**2706,80**	**2026,79**	**2683,72**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1740,00	2706,80	2026,79	2683,72
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*598,3*	*598,3*	*598,3*	*429,3*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*	*329,4*	*963,7*	*354,2*	*963,7*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*812,3*	*1144,8*	*1074,3*	*1290,7*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**16340,10**	**20436,17**	**17226,75**	**21180,97**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	12260,20	15541,37	13146,85	16286,17
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5881,80	5997,67	6199,18	6151,45
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4638,40	6836,90	4920,88	7451,00

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1740,00	2706,80	2026,79	2683,72
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	4079,90	4894,80	4079,90	4894,80
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**16340,10**	**20436,17**	**17226,75**	**21180,97**
4	Тариф на водоснабжение без НДС	руб. куб. м	14,85	15,15	15,66	16,04
	Тариф для потребителей	руб. куб. м	17,83	18,18	18,48	19,25
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	1100,00	1348,50	1100,00	1320,90
6	Темп роста тарифа	%	110,85%	102,02%	102,84%	105,81%

Филиал ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для Филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.165. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» на 2021 год

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Денисова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод».

Основной вид деятельности: ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» один из крупнейших производителей товаров народного потребления России (производство бутылочного, баночного и разливного пива, минеральной воды, сладких напитков).

С 1 ноября 2017 года филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика – Тула» было переименовано на филиал «Тульский пивзавод».

С момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о переименовании филиала «Балтика-Тула» (01 ноября 2017 года) правопреемником по всем его правам и обязанностям стал филиал «Тульский пивзавод».

Юридический адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85.

Почтовый адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85.

ИНН/КПП 7802849641/710443001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в млн. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	17013	13858
в т. ч. по транспортировке сточных вод	1,0	0,8
2. Доля в общей выручке от продажи товаров:	100,0%	100,0%
в т. ч. по транспортировке сточных вод	0,006%	0,006%

В ходе проведения экспертизы технических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технических составляющих тарифа;
- расчет пропуска стоков.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказ Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2016-2018 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Неосновное производство:

87. Прием, транспортировка сточных вод;
88. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие ООО "Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»" оказывает услугу водоотведения более 5 лет.

На обслуживании ООО "Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»" находятся сети *общей протяженностью 2,0 км.*

Стоки предприятия по самотечным сетям поступают в приёмный коллектор, туда же поступают стоки от сторонних потребителей:

- ЗАО «Бакалея»
- ЗАО «Съестная лавка»
- ИП Шатов С.Г.
- ОАО «Тульская кондитерская фабрика «Ясная поляна»
- ООО «Юр Консул»
- ПАО «Октава»
- ООО «КВЕ»

По коллектору стоки передаются в сети и очистные сооружения АО «Тулагорводоканал».

Учет стоков

Приборный учет по приёму стоков от потребителей отсутствует.
Учет сточных вод от предприятия осуществляется по прибору учёта стоков.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Балтика – Тула»" 2021г.
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	883,0	890,0
-прочие	299,0	272,0
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	-	-
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	-	-

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков в количестве – 890,0 тыс. м^3**.**

Фактический объем пропуска стоков за 2019 год составляет 890,0 тыс. м^3, в том числе от сторонних потребителей - 272,0 тыс.м^3

В расчет тарифа принимается плановый объем пропуска стоков по расчетам предприятия - **890,0 тыс. м^3.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2863,8 тыс. руб., вместо установленной 2841,98 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 3 руб. 22 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 2,2%.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**54,30**	**63,70**	**54,30**	**54,30**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	54,30	63,70	54,30	54,30
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*			*0,00*	

3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*54,3*	*63,7*	*54,3*	*54,3*
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*			*0,0*	

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2728,50**	**2779,33**	**2841,98**	**2863,81**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2157,30	2208,13	2270,78	2253,71
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2103,00	2144,43	2216,48	2199,41
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	54,30	63,70	54,30	54,30
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	571,20	571,20	571,20	571,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	38,90
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	38,90
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.				

	гарантирующей организации					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации					
2.3	Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2728,50**	**2779,33**	**2841,98**	**2863,8**
4	Тариф без НДС	руб. куб. м	3,50	3,15	3,64	3,22
5	Тариф для потребителей	руб. куб. м	4,20	3,78	4,30	3,86
6	Объем	тыс. куб. м	780,00	883,00	780,00	890,00
7	Темп роста тарифа	%	107,71%	89,98%	102,29%	102,23%

Филиал ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для Филиала ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» – «Тульский пивзавод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.166. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ОАО «Щекиноазот» (биологическая очистка) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения (биологическая очистка) для ДНП «Велегож» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".

Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;

Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;

Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;

WWW www.n-azot.ru

e-Mail azot@azot.net

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21674,71	12931,89
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	46352,71	23649,16
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(24677,99)	(10717,57)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (биологическая очистка) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие специализируется на выпуске капролактама, метанола, уротропина, сульфата аммония.

Неосновное производство:

1. Биологическая очистка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Биологическая очистка сточных вод

Краткая характеристика системы очистки сточных вод

В состав системы очистки сточных вод входят:

- станция механической очистки;
- станция биологической очистки;
- станция нитрификации.

Учет стоков

Приборный учет по приёму стоков существует на приёмном лотке ОС и п. Первомайский.

Учет приёма сточных вод от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных организаций, котельных и предприятий осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО "Щёкиноазот" на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Наименование	Утвержденно в тариф 2020 г.	Предложения ОАО " Щёкиноазот "
Очистка сточных вод, тыс. $м^3$	4427,47	4427,47
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	4423,05	4423,05
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/ $м^3$	0,999	0,999

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков от потребителей

На 2020 г. утверждён объём принимаемых стоков – 4427,47 тыс. $м^3$.

Приём стоков от потребителей по предложению предприятия на 2021 г. – 4427,47 тыс. $м^3$.

На биологическую очистку стоки принимаются от ОАО «ЩЖКХ».

В расчет тарифа принимается объём биологической очистки стоков по данным предприятия – **4427,47 тыс. $м^3$**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 г.– 0,999 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии на 2021 г. по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза», будет равен:

ЭЭ = 4427,47 × 0,999 = 4423,043 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **4423,05 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 35402,1 тыс. руб., вместо установленной 34789,03 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (биологическая очистка) на 2021 год в размере 8 руб. 00 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 3,86%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения (биологическая очистка) для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**193,60**	**199,41**	**208,19**	**206,59**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	193,60	199,41	208,19	206,59
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*				
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*193,6*	*199,41*	*208,19*	*206,59*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения (биологическая очистка)

для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**32931,79**	**34085,33**	**34789,03**	**35402,10**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	32444,10	33595,60	34296,51	34909,86
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	18191,00	18549,36	19172,59	19024,97
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14059,50	14846,83	14915,72	15678,30
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	193,60	199,41	208,19	206,59
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	419,80	419,80	419,80	419,80
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	67,89	69,93	72,72	72,44
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	67,89	69,93	72,72	72,44
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					

2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**32931,79**	**34085,33**	**34789,03**	**35402,10**
4	Тариф, без НДС	руб. куб. м	7,44	7,70	7,86	8,00
5	Тариф для потребителей	руб. куб. м	8,93	9,24	9,43	9,60
6	Объем	тыс. куб. м	4427,47	4427,47	4427,47	4427,47
7	Темп роста тарифа	%	105,21%	103,50%	102,95%	103,86%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения (биологическая очистка).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (биологическая очистка) для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.167. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения (питьевая вода) для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения (питьевая вода) для ДНП ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".
Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;
Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;
Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;
WWW www.n-azot.ru
e-Mail azot@azot.net
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	6219,279	4833,068
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9133,986	6700,50
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(2914,708)	(1866,982)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения (вода питьевая) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения входят: 10 артезианских скважин (7 рабочих, 3 резервные), 2 резервуара чистой воды по 500 м^3 каждый, станция подкачки, насосная станция 2 подъема, насосная станция 3 подъема.

Вода из артезианских скважин поступает в 2 резервуара чистой воды, из которых сетевыми насосами станции подкачки подаётся на насосные станции 2-3 подъема, которые подают воду потребителям.

ОАО "Щёкиноазот" обеспечивает водой ОАО "Щёкиноазот", г. Щёкино (РТО), пос. Первомайский.

Учет воды.

Приборный учет осуществляется по подъему и отпуску воды.

Учет потребления воды коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным приборам, нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО "Щёкиноазот" на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Наименование	Утверждено в тариф 2020 г.	Предложения ОАО " Щёкиноазот "
Подъём воды, тыс. м3	2932,652	2932,652
Собственные нужды	0	0
Отпуск в сеть, тыс. м3	2932,652	2932,652
Потери воды, тыс. м3	30,682	30,682
Реализация воды, тыс. м3	2901,97	2901,97
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	3308,25	3308,3
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/ м^3	1,14	1,14
Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/ м^3	1,13	1,13

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На 2020 г. объём реализации, утверждённый в тариф – 2901,97 тыс. м^3.

Реализация воды по предложению предприятия на 2021 г. – 2901,97 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается отпуск воды по данным предприятия – **2901,97 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В связи с тем, что технологический процесс и объёмы не изменились в расчёт тарифа, принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы в количестве – **30,682 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 2901,97 + 30,682 = 2932,652$ тыс.м^3.

Потери составляют: 30,682 / 2932,652 * 100 = 1,046% от отпуска воды в сеть.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формуле:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 2901,97 + 0 + 30,682 =$ **2932,652 тыс.м^3**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г. – 1,14 кВт-ч/м3

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» составит

2901,97 × 1,14 = 3308,25 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **3308,25 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию составляет:

УР = 3308,25 / 2901,97 = **1,14 кВт-ч/м3**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составляет:

УР = 3308,25 / 2932,652 = **1,12807 кВт-ч/м3.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 19943,18 тыс. руб., вместо установленной 19371,79 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (вода питьевая) на 2021 год в размере 6 руб. 87 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 6,01%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения (питьевая вода) для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2122,10**	**2440,42**	**2806,48**	**2809,48**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2122,10	2440,42	2806,48	2809,48
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*2122,1*	*2440,4*	*2806,5*	*2809,5*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения (питьевая вода) для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**17794,70**	**18813,18**	**19371,79**	**19943,18**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	17240,50	18258,98	18817,59	19388,98
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4034,80	4114,29	4252,52	4219,78
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	11083,60	11704,28	11758,59	12359,72
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2122,10	2440,42	2806,48	2809,48
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	554,20	554,20	554,20	554,20

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**17794,70**	**18813,18**	**19371,79**	**19943,18**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	6,09	6,48	6,68	6,87
5	Тариф на водоснабжение для потребителей	руб. куб. м	7,31	7,78	8,02	8,24
6	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	2901,97	2901,97	2901,97	2901,97
7	Темп роста тарифа	%	104,82%	106,45%	104,48%	106,01%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения (питьевая вода).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения (питьевая вода) для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.168. Об установлении тарифов на техническую воду для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на техническую воду для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".
Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;
Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;
Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;
WWW www.n-azot.ru
e-Mail azot@azot.net
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» факт за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	963,321	770,863
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1208,798	817,032
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(245,477)	(46,169)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения (вода техническая) на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие специализируется на выпуске капролактама, метанола, уротропина, сульфата аммония.

Неосновное производство:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) речной воды;
3. Приём, транспортировка и очистка сточных вод;
4. Эксплуатация сетей водоснабжения и водоотведения.

ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения речной водой входят насосная станция 1 подъема, 2 резервуара речной воды, насосные станции 2 и 3 подъема (оборотной воды).

Из приемных камер водозаборные насосы речной воды подают воду непосредственно на ОАО "Щёкиноазот" и в резервуары речной воды. Из резервуаров речная вода сетевыми насосами станции 2 подъема подается потребителям (ОАО "Щёкиноазот", г. Щёкино (РТО, кол. сады), пос. Первомайский (ТЭЦ, кол. сады).

Учет воды

Приборный учет речной воды организован по отпуску воды на г. Щёкино (РТО, кол. сады), пос. Первомайский (ТЭЦ, кол. сады).

Расход электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО "Щёкиноазот" на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Наименование	Утверждено в тариф 2020 г.	Предложения ОАО "Щёкиноазот"
Подъём воды, тыс. $м^3$	10670,62	10670,62
Отпуск в сеть, тыс. $м^3$	10670,62	10670,62
Потери воды, тыс. $м^3$	50,99	50,99
Реализация воды, тыс. $м^3$	10619,63	10619,63
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	9313,63	9313,63
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/ $м^3$	0,877	0,877

Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть, кВт-ч/ м^3	**0,872829**	0,872829

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На 2020 г. утверждён объём реализации воды – 10619,63 тыс. м^3.
Реализация воды по предложению предприятия на 2021 г. – 10619,63 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается отпуск воды по данным предприятия – **10619,63 тыс. м^3**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В связи с тем, что технологический процесс и объёмы не изменились в расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – 50,99 тыс. м^3.(0,48%)

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 10619,63 + 50,99 = 10670,62$ тыс.м^3.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды
Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды.
Расчёт выполняется по формулам:
Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).
$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 10619,63 + 0 + 50,99 = 10670,62 тыс.м^3.

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.

Удельный расход электроэнергии на реализацию речной воды составляет

УР = 0,877 кВт-ч/м3

Удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть речной воды составляет

УР = 0,872829 кВт-ч/м3

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» составит

10670,62 × 0,872829 = 9313,63 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии по данным предприятия на 2021 г. – 9313,63 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается плановый расход электроэнергии – **9313,63 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 54044,27 тыс. руб., вместо установленной 52465,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения (вода техническая) на 2021 год в размере 5 руб. 19 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 5,3%.

Неподконтрольные расходы на техническую воду для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**6177,00**	**7103,55**	**8169,08**	**8173,69**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	6177,00	7103,55	8169,08	8173,69
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*			*0,00*	
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*6177*	*7103,6*	*8169,1*	*8173,7*

Неподконтрольные расходы на техническую воду для ОАО «Щекиноазот

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**48014,70**	**50874,34**	**52465,00**	**54044,27**

1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	47788,50	50648,14	52238,80	53818,07
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	10940,90	11156,44	11531,27	11442,49
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	30670,60	32388,15	32538,44	34201,89
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	6177,00	7103,55	8169,08	8173,69
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	226,20	226,20	226,20	226,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**48014,70**	**50874,34**	**52465,00**	**54044,27**
4	Тариф на водоснабжение, без НДС	руб. куб. м	4,66	4,93	4,94	5,19

5	Тариф на водоснабжение для потребителей	руб. куб. м	5,59	5,92	5,93	6,23
6	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	10619,63	10619,63	10619,63	10619,63
7	Темп роста тарифа	%	106,88%	105,79%	104,68%	105,27%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на техническую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на техническую воду для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.169. Об установлении тарифов на услугу водоотведения (общая очистка) для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на водоотведение (общая очистка) ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".
Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;
Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;
Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;
WWW www.n-azot.ru
e-Mail azot@azot.net
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	9115,28	7191,84
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	18698,19	12666,35
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(9582,92)	(5474,52)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;
- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на услугу водоотведения (общая очистка) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие специализируется на выпуске капролактама, метанола, уротропина, сульфата аммония.

Неосновное производство:

1. Очистка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Очистка сточных вод
Краткая характеристика системы очистки сточных вод

В состав системы очистки сточных вод входят:
- станция механической очистки;
- станция нитрификации.

Учет стоков

Приборный учет по приёму стоков существует на приёмном лотке ОС и п. Первомайский.

Учет приёма сточных вод от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных организаций, котельных и предприятий осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО "Щёкиноазот" на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Наименование	Утверждено в тариф 2020 г.	Предложения ОАО "Щёкиноазот "
Очистка сточных вод всего, тыс. $м^3$	3687,977	3687,977
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	4182,736	4182,736
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/ $м^3$	1,134155	1,134155

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков от потребителей

На 2020 г. утвержден объём принятых сточных вод в объёме – 3687,977 тыс. $м^3$.

Приём стоков на общую очистку осуществляется от самого предприятия и сторонних пром. предприятий.

В расчет тарифа принимается объём очистки стоков по данным предприятия – **3687,977 тыс. $м^3$.**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 г.– 1,134155 кВт-ч/м^3.

3687,977 × 1,134155 = 4182,736

В расчёт тарифа принимаем плановый расход электроэнергии – **4182,736 тыс. кВт-ч.**

7.4. Удельный расход электроэнергии

Удельный расход электроэнергии на общую очистку стоков составляет

УР = 1,134155 кВт-ч/м3

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 40235,87 тыс. руб., вместо установленной 39403,91 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения (общая очистка) на 2021 год в размере 11 руб.20 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 3,6%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения (общая очистка) для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**274,80**	**0,00**	**284,69**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	274,80	0,00	284,69
2.1	*Расходы на тепловую энергию (оборотная вода)*	*тыс. руб.*	*0,00*	*108,7*	*0,0*	*112,6*
2.4	*Расходы на покупку воды*	*тыс. руб.*				
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*0,0*	*166,1*	*0,0*	*172,1*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения (общая очистка) для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**37325,90**	**38817,30**	**39403,91**	**40235,87**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	36765,70	38257,10	38843,71	39675,67
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	23203,30	23660,41	24455,36	24267,06
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13562,40	14321,89	14388,35	15123,92
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	274,80	0,00	284,69
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	560,20	560,20	560,20	560,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

	пунктом 84 настоящих Методических указаний					
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**37325,90**	**38817,30**	**39403,91**	**40235,87**
4	Тариф, без НДС	руб. куб. м	10,40	10,81	10,68	11,20
5	Тариф для потребителей	руб. куб. м	12,48	12,97	12,82	13,44
6	Объем	тыс. куб. м	3687,98	3687,98	3687,98	3687,98
7	Темп роста тарифа	%	105,69%	103,94%	102,93%	103,61%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения (общая очистка).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения (общая очистка) для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.170. Об установлении тарифов на транспортировку промышленных сточных вод для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку промышленных сточных вод ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".

Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;

Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;

Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;

WWW www.n-azot.ru

e-Mail azot@azot.net

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	86,88	86,59
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	122,11	112,58
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(35,22)	(25,99)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на транспортировку промышленных сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие специализируется на выпуске капролактама, метанола, уротропина, сульфата аммония.

Неосновное производство:

1. Транспортировка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Транспортировка сточных вод

Краткая характеристика системы транспортировки промышленных сточных вод

В состав системы водоотведения входит: насосная станция канализации КНС – № 3 и сети водоотведения.

Стоки по самотечным сетям поступают в приёмные резервуары насосной станции, из которой сетевыми насосами перекачиваются на очистные сооружения предприятия.

Учет стоков

Приборный учет по приёму стоков отсутствует.

Учет приёма сточных вод от предприятий осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО "Щёкиноазот" на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.

Наименование	Утверждённо в тариф 2020 г.	Предложения ОАО "Щёкиноазот"
Транспортировка сточных вод, тыс. $м^3$	985,5	985,5
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	194,55	194,55
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/ $м^3$	0,19741	0,19741

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»
Приём стоков от потребителей

На 2020 год в тариф на транспортировку стоков утвержден объём – 985,5 тыс.$м^3$.

В расчет тарифа принимается транспортировка стоков по данным предприятия – **985,5 тыс. $м^3$**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 г.– 0,19741 кВт-ч/$м^3$.

985,5 × 0,19741 = 194,55

Вспомогательная ЭЭ по данным предприятия – 170 кВт.

В расчёт тарифа принимаем плановый расход электроэнергии – **194,55 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

Удельный расход электроэнергии на транспортировку пром. стоков составляет

УР = **0,19741 кВт-ч/$м^3$**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1134,89 тыс. руб., вместо установленной 1135,22 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку промышленных сточных вод на 2021 год в размере 1 руб. 21 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,3%.

Неподконтрольные расходы у предприятия отсутствуют.

Корректировка тарифа на транспортировку промышленных сточных вод для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1072,60**	**1089,10**	**1135,22**	**1134,89**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1044,50	1089,10	1105,11	1134,89
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	431,60	440,10	454,89	451,39
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	612,90	649,00	650,23	683,50
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				

1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.			0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	28,10	0,00	30,10	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	28,10	0,00	30,10	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1072,60**	**1089,10**	**1135,22**	**1134,89**
4	Тариф на транспортировку сточных вод, без НДС	руб. куб. м	1,12	1,16	1,15	1,21
5	Тариф на транспортировку сточных вод для потребителей	руб. куб. м	1,34	1,39	1,38	1,45
6	Объем	тыс. куб. м	985,50	985,50	985,50	985,50
7	Темп роста тарифа	%	105,66%	103,57%	101,94%	104,31%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортровку промышленных сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку промышленных сточных вод для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.171. Об установлении тарифов на транспортировку хозяйственных сточных вод для ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку хозяйственных сточных вод ОАО «Щекиноазот» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ОАО "Щёкиноазот".
Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский район, р. п. Первомайский, ул. Симферопольская, д. 19;
Руководитель предприятия – Генеральный директор Сурба А. К.;
Телефон/факс: 8 (48751) 9-23-04, 9-28-60;
WWW www.n-azot.ru
e-Mail azot@azot.net
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Система налогообложения: общая система налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 года № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» за 2019 г. и 9 мес. 2020 г. характеризуются следующими показателям:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	9 мес. 2020 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	407,21	299,40
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	377,55	250,97
3. Чистая прибыль (убыток), всего	29,66	48,43

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 4 сентября 2013 г. № 776 «Об утверждении правил организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановление Правительства РФ от 5 сентября 2013 г. № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 645 «Об утверждении типовых договоров в области холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановление Правительства РФ от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказ Минстроя России от 23 марта 2020 года № 154/пр. «Об утверждении отраслевых норм численности работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр. «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

- Приказ Минстроя России от 17.10.2014 N 640/пр. «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке»;

- Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «Щекиноазот» были утверждены тарифы на транспортировку хозяйственных сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Предприятие специализируется на выпуске капролактама, метанола, уротропина, сульфата аммония.

Неосновное производство:

1. Транспортировка сточных вод;
2. Эксплуатация сетей водоотведения.

Транспортировка хоз. бытовых сточных вод

Краткая характеристика системы транспортировки хозяйственно бытовых сточных вод

В состав системы водоотведения входит: насосная станция канализации КНС – № 2 и сети водоотведения по п. Первомайский. Стоки транспортируются от абонентов «ЩЖКХ».

Стоки по самотечным сетям поступают в приёмные резервуары насосной станции, из которой сетевыми насосами перекачиваются на очистные сооружения предприятия.

Учет хоз. бытовых сточных вод

Приборный учет по приёму стоков отсутствует.

Учет приёма сточных вод от населения, коммунально-бытовых предприятий, бюджетных организаций, котельных и предприятий осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения ОАО «Щёкиноазот» на 2021 г. представлены в таблице:

	2019 – 2023 г.	2021 г.
Наименование	Утверждённо в тариф 2020 г.	Предложения ОАО "Щёкиноазот"
Транспортировка сточных вод, тыс. м^3	804,1	804,1
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	65,043	65,043
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/ м^3	0,08089	0,08089

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков от потребителей

По данным предприятия, объём транспортированных хоз. бытовых сточных вод – **804,1 тыс. м^3**

Объём транспортированных хоз. бытовых сточных вод по данным Щекинского «ЖКХ» по п. Первомайский, составляет – 804,1 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимает объём транспортируемых сочных вод в объёме – **804,1 тыс. м^3**

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 г.– 0,08089 кВт-ч/м^3.

804,1 × 0,08089 = 65,043 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **65,043 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

Удельный расход электроэнергии на транспортировку стоков составляет:

УР = **0,08089 кВт-ч/м^3**

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по

договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 450,68 тыс. руб., вместо установленной 434,83 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку хоз. сточных вод на 2021 год в размере 56 коп. за 1 куб. м без НДС.

Рост к действующему тарифу 4,9%.

Корректировка тарифа на транспортировку хозяйственных сточных вод для ОАО «Щекиноазот»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**410,09**	**429,56**	**434,83**	**450,68**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	381,99	400,62	404,72	420,69
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	76,19	77,69	80,30	79,68
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	305,80	322,92	324,42	341,01
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	28,10	28,94	30,10	29,98
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	28,10	28,94	30,10	29,98
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**410,09**	**429,56**	**434,83**	**450,68**

4	Тариф на транспортировку сточных вод, без НДС	руб. куб. м	0,51	0,53	0,54	0,56
5	Тариф на транспортировку сточных вод для потребителей	руб. куб. м	0,61	0,64	0,65	0,67
6	Объем	тыс. куб. м	804,10	804,10	804,10	804,10
7	Темп роста тарифа	%	100,00%	103,92%	102,99%	104,92%

ОАО «Щекиноазот» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу транспортировки хозяйственных сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку хозяйственных сточных вод для ОАО «Щекиноазот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.172. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Водолей» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Водолей» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – ТСЖ "Водолей";
Адрес - 301089. Тульская обл., Чернский р-н, д.Кресты, ул. Центральная, д.52
Руководитель предприятия – председатель Каплин Д.И.
Телефон/факс: (48756) 3-11-10.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 года № 11/2).
ТСЖ «Водолей» услугу водоснабжения оказывает в д. Синегубово, МО Северное Чернского района.
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ТСЖ «Водолей» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	173,0	121,0
в т. ч по услуге водоснабжения	173,0	121,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	690,6	531,2
в т. ч по услуге водоснабжения	690,6	531,2

3. Чистая прибыль (убыток), всего	(517,6)	(410,2)
в т. ч по услуге водоснабжения	(517,6)	(410,2)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ТСЖ «Водолей» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения ТСЖ «Водолей» входит две артезианских скважины (1 рабочая, 1 резервная).

Из артезианской скважины с насосом ЭЦВ 6-10-140, оборудованного ЧРП, вода поступает в поселковую сеть. Водонапорная башня выведена из работы в 2017году.

Общая протяжённость сетей водопровода составляет 5,1км.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения ТСЖ «Водолей» на 2021 г.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ТСЖ «Водолей» на 2021 г.
Отпуск воды, тыс.м^3, всего, в т.ч.: - население	32,2 32,2	32,2 32,2
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	21,13	23,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,6562	0,7143

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет **32,2 тыс. м^3.**

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил **32,2** тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по данным предприятия в количестве – **32,2 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **4%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{32,2}{(1-0,04)} - 32,2 = \textbf{1,34 тыс.м}^3$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 32,2 + 1,34 = **33,54 тыс.м^3**

Подъем воды

На подъём воды работают 2 насоса с ЧРП (1раб, 1рез) марки ЭЦВ 6-10-140, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 10 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 6,3 кВт.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 32,2 + 0+ 1,34 = **33,54 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,63 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 33,54 × 0,63 = **21,13 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\textbf{УР}_\textbf{р} = \frac{21{,}13}{32{,}2} = \textbf{0,6562 кВт-ч/м}^\textbf{3}\textbf{.}$$

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических

ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 728,63 тыс. руб., вместо установленной 729,88 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 63 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 2,9%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Водолей»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,70**	**5,40**	**6,22**	**6,20**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	4,70	5,40	6,22	6,20
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*4,70*	*5,40*	*6,22*	*6,20*

Корректировка тарифа для ТСЖ «Водолей» на услугу водоснабжения

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**690,60**	**708,11**	**729,88**	**728,63**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	672,40	689,36	710,39	709,20
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	604,30	616,20	636,91	632,00
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	63,40	67,76	67,26	71,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,70	5,40	6,22	6,20
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00		0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	18,20	18,75	19,50	19,42
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	18,20	18,75	19,50	19,42
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**690,60**	**708,11**	**729,88**	**728,63**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,45	21,99	22,67	22,63
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	32,20	32,20	32,20	32,20
6	Темп роста тарифа	%	103,13%	102,54%	103,06%	102,90%

ТСЖ «Водолей» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Водолей» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.173. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Валентина» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Валентина» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – ТСЖ "Валентина";

Адрес - 301089. Тульская обл., Чернский р-н, д.Кресты, ул. Центральная, д.52

Руководитель предприятия – председатель Клыгина В.А.

Телефон/факс: (48756) 3-11-10.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 года № 11/2).

ТСЖ «Валентина» оказывает услугу водоснабжения в д. Кресты, МО Северное Чернского района.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ТСЖ «Валентина» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	162,2	114,6
в т. ч по услуге водоснабжения	162,2	114,6
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	719,4	553,3
в т. ч по услуге водоснабжения	719,4	553,3
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(557,2)	(438,7)
в т. ч по услуге водоснабжения	(557,2)	(438,7)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ТСЖ «Валентина» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения ТСЖ «Валентина» входит две артезианских скважины (1 рабочая, 1 резервная).

Из артезианской скважины с насосом ЭЦВ 6-10-140, оборудованного ЧРП, вода поступает в поселковую сеть. Водонапорная башня выведена из работы в 2017 году.

Общая протяжённость сетей водопровода составляет 5,4 км.

Учет воды и электроэнергии

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения ТСЖ «Валентина» на 2021 г.

	Утверждено на 2020 г.	Предложения ТСЖ «Валентина» на 2021г.
Показатели		
Отпуск воды, тыс.м^3, всего, в т.ч.:	33,7	33,7
- население	33,7	33,7
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	22,36	24,5
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,6635	0,727
Численность ОПП	1	0

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 гг., по предложению предприятия составляет **33,7 тыс. м^3.**

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил **33,7** тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по предложению предприятия в количестве – **33,7 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **5,04%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{33,7}{(1-0,0504)} - 33,7 = \textbf{1,79 тыс.м}^3$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 33,7 + 1,79 = **35,49 тыс.м^3**

Подъем воды

На подъём воды работают 2 насоса с ЧРП (1раб, 1рез) марки ЭЦВ 6-10-140, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 10 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 6,3 кВт.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 33,7 + 0+ 1,79 = **35,49 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,63 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 35,49 × 0,63 = **22,36 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\textbf{УР}_\textbf{р} = \frac{22,36}{33,70} = \textbf{0,6635 кВт-ч/м}^3.$$

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа,

ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 759,04 тыс. руб., вместо установленной 760,34 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 52 коп. за 1 куб.

Рост к действующему тарифу 3,0 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Валентина»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5,70**	**6,56**	**7,54**	**7,54**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,70	6,56	7,54	7,54

3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*			*0,00*	
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*			*0*	
3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*5,7*	*6,6*	*7,5*	7,5

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ТСЖ «Валентина»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**719,40**	**736,85**	**760,34**	**759,04**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	701,10	718,00	740,74	739,54
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	629,00	641,39	662,94	657,84
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	67,10	70,86	71,19	75,10
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5,00	5,75	6,61	6,60
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00		0,00	
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	18,30	18,85	19,60	19,50
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	18,30	18,85	19,60	19,50
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**719,40**	**736,85**	**760,34**	**759,04**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,35	21,86	22,56	22,52
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	33,70	33,70	33,70	33,70
6	Темп роста тарифа	%	102,97%	102,43%	103,06%	103,01%

ТСЖ «Валентина» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Валентина» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.174. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Надежда» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Надежда» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации поставщика услуг – ТСЖ "Надежда";
Адрес - 301089. Тульская обл., Чернский р-н, д.Кресты, ул. Центральная, д.52
Руководитель предприятия – председатель Шишов В.Н.
Телефон/факс: (48756) 3-11-10.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 года № 11/2).

ТСЖ «Надежда» услугу водоснабжения оказывает в с. Малое Скуратово МО Северное Чернского района.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ТСЖ «Надежда» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	157,7	132,5
в т. ч по услуге водоснабжения	157,7	132,5
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	822,4	643,6
в т. ч по услуге водоснабжения	822,4	643,6
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(664,7)	(511,1)
в т. ч по услуге водоснабжения	(664,7)	(511,1)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ТСЖ «Надежда» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения ТСЖ «Надежда» входит две артезианских скважины (1 рабочая, 1 резервная).

Из артезианской скважины с насосом ЭЦВ 6-10-110, оборудованного ЧРП, вода поступает в поселковую сеть. Водонапорная башня выведена из работы в 2017году.

Общая протяжённость сетей водопровода составляет 6,5км.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения ТСЖ «Надежда» на 2021 г.

	Утверждено на 2020 г.	Предложения ТСЖ «Надежда» на 2021г.
Показатели		
Отпуск воды, тыс.м^3, всего, в т.ч.: - население	38,79 38,79	38,79 38,79
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	23,35	28,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,602	0,722

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет **38,79 тыс. м^3.**

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил **38,79** тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по предложению предприятия в количестве – **38,79 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Феде-рации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **8,62%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{38,79}{(1-0,0862)} - 38,79 = \mathbf{3,66\ тыс.м^3}$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 38,79 + 3,66 = **42,45 тыс.м^3**

Подъем воды

На подъём воды работают 2 насоса с ЧРП (1раб, 1рез) марки ЭЦВ 6-10-110, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 10 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 5,5 кВт.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 38,79 + 0+ 3,66 = **42,45 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,55 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 42,45 × 0,55 = **23,35 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\textbf{УР}_\textbf{р} = \frac{23,35}{38,79} = \textbf{0,602 кВт-ч/м}^\textbf{3}$$

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 882,5 тыс. руб., вместо установленной 884,36 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 75 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,0 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Надежда»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**6,00**	**6,90**	**7,94**	**7,90**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*		*0,0*	*0,0*	
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	6,00	6,90	7,94	7,90
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*		*0,0*	*0,0*	
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*6*	*6,9*	*7,94*	*7,9*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ТСЖ «Надежда»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**836,70**	**856,75**	**884,36**	**882,50**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	812,70	832,03	858,65	856,87
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	736,70	751,21	776,45	770,47
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	70,00	73,92	74,26	78,50
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	6,00	6,90	7,94	7,90
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	24,00	24,72	25,71	25,63
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	24,00	24,72	25,71	25,63
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**836,70**	**856,75**	**884,36**	**882,50**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,57	22,09	22,80	22,75
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	38,79	38,79	38,79	38,79
6	Темп роста тарифа	%	103,22%	102,40%	103,06%	103,01%

ТСЖ «Надежда» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Надежда»в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.175. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Людмила» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ТСЖ «Людмила» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – ТСЖ "Людмила";

Адрес - 301089. Тульская обл., Чернский р-н, д.Кресты, ул. Центральная, д.52

Руководитель предприятия – председатель Ткаченко Л.И.

Телефон/факс: (48756) 3-11-10.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05. 2018 года № 11/2).

ТСЖ «Людмила» услугу водоснабжения оказывает в пос. Степной МО Северное Чернского района.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности

ТСЖ «Людмила» за 2019 г. и 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	144,5	140,0
в т. ч по услуге водоснабжения	144,5	140,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	836,8	632,4
в т. ч по услуге водоснабжения	836,8	632,4
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(692,3)	(492,4)
в т. ч по услуге водоснабжения	(692,3)	(492,4)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ТСЖ «Людмила» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Подъём, транспортировка и поставка (продажа) питьевой воды;
2. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав системы водоснабжения ТСЖ «Людмила» входит две артезианских скважины (1 рабочая, 1 резервная).

Из артезианской скважины с насосом ЭЦВ 6-10-110, оборудованного ЧРП, вода поступает в поселковую сеть. Водонапорная башня выведена из работы в 2017году.

Общая протяжённость сетей водопровода составляет 5,1км.

Учет воды и электроэнергии.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения ТСЖ «Людмила» на 2021 г.

	Утверждено на 2020 г.	Предложения ТСЖ «Людмила» на 2021г.
Показатели		
Отпуск воды, тыс.м^3, всего, в т.ч.: - население	38,51 38,51	38,51 38,51
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	22,30	24,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,5791	0,6232

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет **38,51 тыс. м^3.**

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил **38,51** тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по данным предприятия в количестве – **38,51 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, промывка водоводов) в системе водоснабжения по данным предприятия отсутствуют.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **5,0%** от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1-(\%потерь/100))} - Q_{реал} = \frac{38,51}{(1-0,05)} - 38,51 = \textbf{2,03 тыс.м}^3$$

Отпуск воды в сеть

Отпуск воды:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 38,51 + 2,03 = **40,54 тыс.м^3**

Подъем воды

На подъём воды работают 2 насоса с ЧРП (1раб, 1рез) марки ЭЦВ 6-10-110, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 10 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 5,5 кВт.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные.

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 38,51 + 0+ 2,03 = **40,54 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,55 кВт-ч/м3.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 40,54 × 0,55 = **22,3 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\textbf{УР}_\textbf{р} = \frac{22,30}{38,51} = \textbf{0,5791 кВт-ч/м}^3 .$$

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 867,40 тыс. руб., вместо установленной 868,94 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 52 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,0%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Людмила»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5,7**	**6,56**	**7,54**	**7,54**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*			*0,0*	*0,0*
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*				
2.1 1	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,7	6,56	7,54	7,54

3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*			*0,0*	*0,0*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*5,7*	*6,56*	*7,54*	*7,54*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ТСЖ «Людмила»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**822,20**	**841,79**	**868,94**	**867,40**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	800,40	819,34	845,58	844,10
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	727,80	742,14	767,07	761,66
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	66,90	70,65	70,97	74,90
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	5,70	6,56	7,54	7,54
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00		0,00	
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	21,80	22,45	23,35	23,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	21,80	22,45	23,35	23,30
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**822,20**	**841,79**	**868,94**	**867,40**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,35	21,86	22,56	22,52

5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	38,51	38,51	38,51	38,51
6	Темп роста тарифа	%	102,99%	102,38%	103,06%	103,04%

ТСЖ «Людмила» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ТСЖ «Людмила» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.176. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «ПИК – Индустрия» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «ПИК – Индустрия» на 2021 год

АО «ПИК-Индустрия» осуществляет транспортировку сточных вод в г. Алексине.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации - поставщика услуг: акционерное общество «ПИК-Индустрия»

Основной вид деятельности*:* строительство жилых и нежилых зданий

Юридический адрес: 119530, г. Москва, проезд Стройкомбината, д. 1

Почтовый адрес: 119530, г. Москва, проезд Стройкомбината, д. 1

ИНН/КПП 7729755852/774501001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «ПИК-Индустрия» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	44 615 753,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	39 278 353,0
3. Валовая прибыль (убыток)	5 337 400,0
4. Чистая прибыль (убыток)	1 263 257,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «ПИК-Индустрия» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1680,5 тыс. руб., вместо установленной 1765,4 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 12 руб. 06 коп. за 1 куб. м без НДС, рост к действующему тарифу 2,4 %.

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для АО "ПИК - Индустрия"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год утверж-денный	2020 год текущий	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1676,6**	**1642,0**	**1765,4**	**1680,5**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1607,9	1631,4	1696,7	1669,9
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1323,0	1349,1	1394,4	1383,7
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	284,9	282,3	302,3	286,2
1.2	Амортизация	тыс. руб.	68,7	10,62	68,7	10,62
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1676,6**	**1641,98**	**1765,4**	**1680,5**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	11,43	11,78	12,04	12,06
5	Объем сточных вод	тыс. куб. м	146,66	139,33	146,66	139,33
6	Темп роста тарифа	%		103,1%	102,2%	102,4%

АО «ПИК – Индустрия» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «ПИК – Индустрия» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.177. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову ЕС. Которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ»» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л. Толстого, 1

ИНН/КПП 7131001378/713101001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 26 июня 2018 № 18/4).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие МУП «Одоевское ЖКХ» оказывает услугу водоснабжения по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское с июня 2018г. Ранее данную услугу оказывали МКП «Восточно-Одоевское ЖКХ», МКП «Северо-Одоевское ЖКХ».

На обслуживании МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское находятся сети и сооружения водопровода, расположенные в МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское.

МО Восточно-Одоевское

Сети и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

в/з Подроманово;
в/з Н.Исаково;
в/з Пчельна;
в/з Рылево;
в/з Рылевский;
в/з Андрейчищево;
в/з Ченцовы Дворы;
в/з Пришня-Шевелевка;
в/з Башево;
в/з Ивицы;
в/з Скобачево;
в/з Ботвиньево;
в/з Бегино;
в/з Березово;
в/з Холяпино;
в/з Стояново;
в/з Головинское;
в/з Дорогонка;
в/з Завалово;
в/з Слободка.

МО Северо-Одоевское

Сети и сооружения системы водоснабжения, в них входят:

в/з Говоренки;
в/з Окороково;

в/з Юшково;
в/з Ленино;
в/з Аниковка;
в/з Батьково;
в/з Татьево;
в/з Филимоново;
в/з Апухтино;
в/з Ново-Архангельский поселок;
в/з Северо-Одоевское лесничество;
в/з Северо-Ватцевское лесничество;
в/з Нестерово.

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню. Из башни вода подается в сеть.

*Общая протяженность сетей водопровода – 95,95 км (*МО Восточно-Одоевское – 58,05 км, МО Северо-Одоевское – 37,9км).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское) были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды потребителями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Приборный учет по расходу электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»
Подъём воды, тыс. м^3	239,7	172,83
Собственные нужды, тыс. м^3	0,0	0,0
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	239,7	172,83
Потери воды	21,83	21,33
Реализация воды, тыс. м^3	217,87	151,05
население, тыс. м^3	196,07	129,25
бюджет, тыс. м^3	1,7	1,7
прочие, тыс. м^3	20,1	20,1
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	180,08	508,09
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,75127	2,94
Удельный расход ЭЭ на реализацию воды, кВт-ч/м^3	0,82662	3,363
Численность ОПП, ед.	8	8

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021 г. заявлен объем реализации воды – 151,5 тыс.м^3. Фактическая реализация воды за 2019 г. – 151,51 тыс. м^3.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. реализация воды утверждена в объеме – 217,87 тыс.м^3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(217,87 – 151,5) / 217,87 * 100= **30,46 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период

регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 217,87 * 0,95 = 206,977 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа на 2021 г. принимается объем реализации воды - **206,977 тыс. $м^3$.**

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия отсутствует.

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – **9,116 %** от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$Q_{пот}$ = 206,977 / (1 - 0,09116) – 206,977 = 20,76 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы – **20,76 тыс. $м^3$.**

Отпуск воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 206,977 + 20,76 = **227,737 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 206,977 + 0,0 + 20,76 = **227,737 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на реализацию воды, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – **0,82662 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 206,977 × 0,82662 = **171,091 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» - **171,091 тыс. кВт-ч.,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы на насосных станциях) – 8,58 тыс. кВт-ч.

Заключение

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	МУП «Одоевское ЖКХ»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	239,7	172,83	227,737
Собственные нужды, тыс. м^3	0,0	0,0	0,0
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	239,7	172,83	227,737
Потери воды	21,83	21,33	20,76
Реализация воды, тыс. м^3	217,87	151,05	206,977
население, тыс. м^3	196,05	129,25	185,177
бюджет, тыс. м^3	1,7	1,7	1,7
прочие, тыс. м^3	20,1	20,1	20,1
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	180,08	508,09	171,09
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,75127	2,94	0,75127
Удельный расход ЭЭ на реализацию воды, кВт-ч/м^3	0,82662	3,363	0,82662
Численность ОПП, ед.	8	8	8

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 104,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,77.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;
- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5381,2 тыс. руб. вместо установленной 5339,61 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 00 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 7,0 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с коррек-тировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**107,70**	**157,56**	**114,64**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	107,70	116,06	114,64
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*54,75*	*62,96*	*60,84*
3.8	*Прочие налоги и сборы (УСН)*	*тыс. руб.*	*52,95*	*53,10*	*53,80*
8	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	41,50	0,00

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Одоевское ЖКХ" (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	6	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5052,56**	**5294,84**	**5339,61**	**5381,2**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5052,56	5271,84	5339,61	5381,2
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3409,62	3476,79	3569,93	3565,93
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	3,77%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1503,33	1687,35	1653,57	1700,63
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	139,61	107,70	116,11	114,64
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	23,00	0,00	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	23,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5052,56**	**5294,84**	**5339,61**	**5381,2**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / $м^3$	23,19	24,30	24,50	26,0
5	Объем водоснабжения	тыс. $м^3$	217,90	217,90	217,90	206,98
6	Темп роста тарифа	%		104,8%	100,8%	107,0%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило письменное несогласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.178. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л. Толстого, 1

ИНН/КПП 7131001378/713101001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 26 июня 2018 № 18/4).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие МУП «Одоевское ЖКХ» оказывает услугу водоснабжения в МО Южно-Одоевское с июня 2018г. Ранее данную услугу оказывало МКП «Южно-Одоевское ЖКХ».

На обслуживании МУП «Одоевское ЖКХ» находятся сети и сооружения водопровода, расположенные в МО Южно-Одоевское, в них входят:

в/з В.Сомово;

в/з Покровское;

в/з Спасское;

в/з Никулино;

в/з Яхонтово;

в/з Какуренка;

в/з Крупец лев;

в/з Крупец прав;

в/з Болотское;

в/з Н.Жупань-1;

в/з Н.Жупань-2;
в/з Петровское;
в/з Горбачево;
в/з Маловель;
в/з Скомонтово;
в/з Стрелецкий;
в/з Лосинское;
в/з Площадский;
в/з Ларинский.

В состав каждого водозабора входит 1 артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает на водонапорную башню. Из башни вода подается в сеть.

Общая протяженность сетей водопровода – 40,9 км.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское) были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской

Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Приборный учет по подъему и отпуску воды отсутствует.

Учет потребления воды потребителями осуществляется по установленным нормам, заключенным договорам и по установленным водосчетчикам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется электросчетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Южно-Одоевское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	МУП «Одоевское ЖКХ» МО Южно-Одоевское
Подъём воды, тыс. $м^3$	183,37	147,84
Собственные нужды, тыс. $м^3$	0,0	0,0
Отпуск воды в сеть, тыс. $м^3$	183,37	147,84
Потери воды	16,71	16,71
Реализация воды, тыс. $м^3$	166,66	131,13
население, тыс. $м^3$	151,41	115,88
бюджет, тыс. $м^3$	-	-
прочие, тыс. $м^3$	15,25	15,25
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	135,36	197,17
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/$м^3$	0,73818	1,33
Удельный расход ЭЭ на реализацию воды, кВт-ч/$м^3$	0,81219	1,5
Численность ОПП, ед.	4	4

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 131,13 тыс. $м^3$. Фактическая реализация воды за 2019 г. – 131,13 тыс. $м^3$.

На 2020г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. реализация воды утверждена в объеме - 166,6 тыс. $м^3$.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(166,6 – 131,13) / 166,6 * 100= **21,29 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 166,6 * 0,95 = 158,27 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа принимается объем реализации воды, по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **158,27 тыс. м^3.**

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2020 г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – **8,93 %.**

Объем утечек и неучтённых расходов по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

П = 158,27 / (1 – 0,0893) – 158,27 = **15,52 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 158,27 + 15,52 = **173,79 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 158,27 + 0,0 + 15,52 = **173,79 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на реализацию воды, установленный предприятию на период 2018 – 2021 гг. – **0,81219 кВт-ч/м^3.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 158,27 × 0,81219 = **128,54 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» - **128,54 тыс. кВт-ч.,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение, ремонтные работы на насосных станциях) – **6,45 тыс. кВт-ч.**

Заключение

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2018 -2021гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъем воды, тыс.м^3	92,97	92,97	92,97
Собственные нужды, тыс.м^3	0	0	0
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	92,97	92,97	92,97
Потери воды, тыс.м^3	1,33	1,33	1,33
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	91,64	91,64	91,64
население	16,49	16,49	16,49
бюджет	2,48	2,48	2,48
прочие	71,55	71,55	71,55
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	75,5	136,14	75,5
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,812	1,46	0,812
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	0,8239	1,486	0,8239
Численность ОПП, штатных ед.	0,5	0,5	0,5

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 104,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,77.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3560,29 тыс. руб. вместо установленной 3537,37 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 50 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 6,9 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**82,05**	**89,13**	**80,8**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	82,05	89,13	80,8
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*46,95*	*53,99*	*45,20*
3.8	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*35,10*	*35,14*	*35,6*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Одоевское ЖКХ" (МО Южно-Одоевское), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3345,63**	**3508,95**	**3537,37**	**3560,29**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3345,63	3471,95	3537,37	3560,29
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2072,77	2113,60	2170,23	2167,79
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60%	3,00%	3,77%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1170,50	1276,30	1278,01	1311,7
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	102,36	82,05	89,13	80,80
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	37,00	0,00	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	37,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3345,63**	**3508,95**	**3537,37**	**3560,29**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	20,07	21,05	21,22	22,50
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	166,70	166,70	166,70	158,27
6	Темп роста тарифа	%		104,9%	100,8%	106,9%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило письменное несогласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.179. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л. Толстого, 1

ИНН/КПП 7131001378/713101001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 26 июня 2018 № 18/4).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское оказывает услугу транспортировки стоков с июня 2018г. Ранее данную услугу оказывали МКП «Восточно-Одоевское ЖКХ», МКП «Северо-Одоевское ЖКХ».

На обслуживании МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское находятся сети и сооружения системы транспортировки стоков, расположенные в с. Говоренки, с. Апухтино, д. Окороково, с. Рылеево, п. Рылевский, д. Ченцовы Дворы, с. Ивицы, д.Ботвиньево, д. Березово, с. Стояново, д. Дорогонка.

Стоки самотеком поступают по канализационным сетям в отстойники.

*Общая протяженность сетей транспортировки сточных вод – 16,6 км (*МО Восточно-Одоевское – 11,0 км, МО Северо-Одоевское – 5,6 км).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское) были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Приборный учет по приему стоков отсутствует.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	100,88	71,88
население	100,58	71,58
бюджет	0,3	0,3
прочие	-	-
Численность ОПП, шт. ед.	5	5

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков, в количестве – 71,88 тыс. $м^3$. Фактический объем пропуска стоков за 2019 г. – 71,9 тыс. $м^3$.

На 2020г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. пропуск стоков утвержден в объеме - 100,88 тыс. $м^3$.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(100,88 – 71,88) / 100,88 * 100= **28,75 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 100,88 * 0,95 = 95,84 тыс. $м^3$.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **95,84 тыс. $м^3$.**

Расчет расхода электроэнергии

Транспортировка стоков осуществляются самотеком по канализационном сетям, без затрат на электроэнергию.

Заключение

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Восточно-Одоевское, МО Северо-Одоевское и ГУП ТО «Экспертиза» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2018 - 2021гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс.$м^3$, в т.ч.	100,88	71,88	95,84
население	100,58	71,58	95,54
бюджет	0,3	0,3	0,3
прочие	-	-	-
Численность ОПП, шт.ед.	5	5	5

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,77.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2058,27 тыс. руб. вместо установленной 2060,69 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 21 руб. 48 коп. за 1 куб. м. Рост к действующему тарифу 5,1 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**20,60**	**20,71**	**20,58**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	20,60	20,71	20,58
3.8	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*20,6*	*20,7*	*20,6*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, осуществляемую МУП "Одоевское ЖКХ" (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1974,12**	**2062,35**	**2060,69**	**2058,27**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1974,12	2007,35	2060,69	2058,27
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1948,37	1986,75	2039,98	2037,69
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	3,77%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	25,75	20,60	20,71	20,58
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	55,00	0,00	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	55,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1974,12**	**2062,35**	**2060,69**	**2058,27**
4	Тариф на транспортировку стоков	руб. / м^3	19,57	20,44	20,43	21,48
5	Объем стоков	тыс. м^3	100,88	100,88	100,88	95,84
6	Темп роста тарифа	%		104,5%	99,9%	105,1%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило письменное несогласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.180. Об установлении тарифов на траснпортировку сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу транспортировку сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л. Толстого, 1

ИНН/КПП 7131001378/713101001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 26 июня 2018 № 18/4).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

Предприятие МУП «Одоевское ЖКХ» оказывает услугу транспортировки сточных вод с июня 2018г. Ранее данную услугу оказывало МКП «Южно-Одоевское ЖКХ».

На обслуживании МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Южно-Одоевское находятся сети и сооружения системы транспортировки сточных вод, расположенные в с.Сомово, с.Николо-Жупань, с.Петровское, п.Стрелецкий.

Стоки самотеком поступают по канализационным сетям в отстойники.

Общая протяженность сетей транспортировки сточных вод – 15,9 км.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.10.2018 года № 34/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское) были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2018-2021 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Приборный учет по приему стоков отсутствует.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Южно-Одоевское на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч:	77,09	59,12
население	77,09	59,12
бюджет	-	-
прочие	-	-
Численность ОПП, шт.ед.	4	4

Представленные предприятием документы соответствуют требованиям «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее «Методические указания…»).

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятием на 2021 г. заявлен объем пропуска стоков, в количестве – 59,12 тыс. м^3. Фактический объем пропуска стоков за 2019 г. – 59,1 тыс. м^3.

На 2020г., долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. пропуск стоков утвержден в объеме – 77,09 тыс. м^3.

Снижение планового объема пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(77,09 – 59,12) / 77,09 * 100= **23,31 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем пропуска стоков на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 77,09 * 0,95 = 73,23 тыс. м^3.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчету Экспертизы - **73,23 тыс. м^3.**

Расчет расхода электроэнергии

Транспортировка стоков осуществляются самотеком по канализационном сетям, без затрат на электроэнергию.

Заключение

Предложения МУП «Одоевское ЖКХ» по МО Южно-Одоевское и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 гг. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «Одоевское ЖКХ»	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	77,09	59,12	73,23
население	77,09	59,12	73,23
бюджет	-	-	-
прочие	-	-	-
Численность ОПП, шт.ед.	4	4	4

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,77.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1612,37 тыс. руб. вместо установленной 1614,28 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 22 руб. 02 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 4,6 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**16,20**	**16,23**	**16,12**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	16,20	16,23	16,12
3.8	*Прочие налоги и сборы (УСН)*	*тыс. руб.*	*16,2*	*16,23*	*16,12*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод, осуществляемую МУП "Одоевское ЖКХ" (МО Южно-Одоевское), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверж-денный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1545,51**	**1615,55**	**1614,28**	**1612,37**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1545,51	1572,55	1614,28	1612,37
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1526,28	1556,35	1598,05	1596,25
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	3,77%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	19,23	16,20	16,23	16,12
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	43,00	0,00	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	43,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1545,51**	**1615,55**	**1614,28**	**1612,37**
4	Тариф на транспортировку стоков	руб. / м^3	20,04	20,95	20,94	22,02
5	Объем стоков	тыс. м^3	77,10	77,10	77,10	73,23

6	Темп роста тарифа	%		104,6%	104,5%	105,1%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило письменное несогласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировки сточных вод для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.181. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» (без объектов п. Одоев, Карла Маркса, 152) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды
Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13
Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л. Толстого, 1
ИНН/КПП 7131001378/713101001
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019г. № 12/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (без объектов п. Одоев, Карла Маркса, 152) были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,5;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 171,7 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7336,34 тыс. руб. вместо установленной 7076,64 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 27 руб. 08 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 7,0 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**189,30**	**209,61**	**164,61**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	189,30	209,61	164,61
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*68,6*	*70,80*	*25,80*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*120,70*	*138,81*	*138,81*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МУП "Одоевское ЖКХ" п. Одоев, на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**6390,00**	**6857,50**	**7076,64**	**7336,34**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6269,70	6857,50	7076,64	7164,64
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3680,90	4127,80	4237,72	4233,64
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,70%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2465,20	2540,40	2629,31	2766,4
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	123,60	189,30	209,61	164,61
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	120,30	0,00	0,00	171,70
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	120,30	0,00	0,00	171,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**6390,00**	**6857,50**	**7076,64**	**7336,34**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	23,58	25,31	26,12	27,08
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	270,94	270,94	270,94	270,94
6	Темп роста тарифа	%		107,3%	103,2%	107,0%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило письменное несогласие с тарифом на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.182. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» (без объектов п. Одоев, Карла Маркса, 152) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л.Толстого, 1

ИНН/КПП 7131001378/713101001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 07.05.2019г. № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» (без объектов п. Одоев, Карла Маркса, 152) были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного

водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,5;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,7.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 149,0 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6112,34 тыс. руб., вместо установленной 5877,7 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 32 руб. 30 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 7,0 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**57,10**	**58,80**	**22,35**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	57,10	58,80	22,35
3.1	*Налог на УСН*	*тыс. руб.*	*57,1*	*58,8*	*22,35*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Одоевское ЖКХ" (без объектов п. Одоев, Карла Маркса, 152), на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5330,20**	**5711,90**	**5877,70**	**6112,34**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5224,40	5711,90	5877,70	5963,34
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3691,40	4040,10	4147,69	4143,69
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,00%		3,70%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1495,40	1614,70	1671,21	1797,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	37,60	57,10	58,80	22,35
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	105,80	0,00	0,00	149,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	105,80	0,00	0,00	149,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5330,20**	**5711,90**	**5877,70**	**6112,34**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	28,17	30,18	31,06	32,30
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	189,24	189,24	189,24	189,24
6	Темп роста тарифа	%		107,2%	102,9%	107,0%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.183. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, ул. К. Маркса, 152) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды
Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13
Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л.Толстого, 1
ИНН/КПП 7131001378/713101001
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев были утверждены тарифы на услугу водоснабжения

на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 75,63 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1435,74 тыс. руб., вместо установленной 1343,73 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 15 руб. 67 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 6,9 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**74,56**	**81,05**	**82,65**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	60,64	67,13	68,73
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*13,4*	*12,8*	*14,4*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*47,24*	*54,33*	*54,33*

4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	13,92	13,92	13,92

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП "Одоевское ЖКХ" (п. Одоев, К.Маркса, 152) на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1281,47**	**1342,60**	**1343,73**	**1435,74**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1223,81	1269,60	1286,07	1360,12
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	576,77	588,14	607,90	603,22
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	562,84	606,90	597,12	674,25
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	84,20	74,56	81,05	82,65
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	57,66	73,00	57,66	75,63
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	57,66	73,00	57,66	75,63
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1281,47**	**1342,60**	**1343,73**	**1435,74**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	13,98	14,65	14,66	15,67
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	91,64	91,64	91,64	91,64
6	Темп роста тарифа	%		104,8%	100,1%	106,9%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.184. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, ул. К. Маркса, 152) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды
Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д. 13
Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Л.Толстого, 1
ИНН/КПП 7131001378/713101001
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Одоевское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	78659,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	82052,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(5207,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, ул. К. Маркса, 152 были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа,

ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 78,74 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1688,65 тыс. руб., вместо установленной 1619,85 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 19 руб. 55 коп. за 1 куб.м.

Рост к действующему тарифу 4,5 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**34,78**	**34,38**	**35,78**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	15,90	15,50	16,90
3.1	*Налог на УСН*	*тыс. руб.*	*15,9*	*15,5*	*16,9*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	18,88	18,88	18,88

Корректировка тарифа на услугу водоотведения на 2021 год для МУП "Одоевское ЖКХ" (п. Одоев, К. Маркса, 152)

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год

					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1545,62**	**1616,68**	**1619,85**	**1688,65**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1499,22	1540,68	1573,45	1609,91
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1134,90	1157,26	1196,14	1186,93
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	323,24	348,64	342,93	387,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	41,08	34,78	34,38	35,78
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	46,40	76,00	46,40	78,74
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	46,40	76,00	46,40	78,74
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1545,62**	**1616,68**	**1619,85**	**1688,65**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	17,90	18,72	18,75	19,55
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	86,37	86,37	86,37	86,37
6	Темп роста тарифа	%		104,6%	100,2%	104,5%

МУП «Одоевское ЖКХ» выразило несогласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Одоевское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.185. Об установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «Зернопродукт» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «Зернопродукт» на 2021 год

ООО «Зернопродукт» с июля 2013 года осуществляет транспортировку воды сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Зернопродукт»

Основной вид деятельности*:* производство, хранение и поставка произведенного этилового спирта.

Юридический адрес: 301848, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Московская застава, д. 1.

Почтовый адрес: 301848, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Московская застава, д. 1.

ИНН/КПП 7113067263/710150001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Зернопродукт» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 924 899,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 353 006,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	270 689,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Зернопродукт» были утверждены тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 26,68 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 522,61 тыс. руб. вместо установленной 524,26 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 3 руб. 98 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,5%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**23,25**	**23,10**	**23,44**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,15	5,00	5,34
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*5,15*	*5,0*	*5,34*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	18,10	18,10	18,10

Корректировка тарифа на транспортировку воды на 2021 год для ООО "Зернопродукт"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверж-денный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**500,03**	**509,68**	**524,26**	**522,61**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	475,03	483,93	499,26	495,93
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	451,78	460,68	476,16	472,49
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	23,25	23,25	23,10	23,44
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	25,00	25,75	25,00	26,68
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	25,00	25,75	25,00	26,68
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**500,03**	**509,68**	**524,26**	**522,61**
4	Тариф на транспортировку воды	руб. / м^3	3,81	3,88	3,99	3,98
5	**Объем водоснабжения**	**тыс. м^3**	**131,41**	**131,41**	**131,41**	**131,41**
6	Темп роста тарифа	%		101,9%	102,9%	102,5%

ООО «Зернопродукт» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для ООО «Зернопродукт» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.186. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Зернопродукт» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Зернопродукт» на 2021 год

ООО «Зернопродукт» с июля 2013 года осуществляет транспортировку сточных вод сторонним организациям.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Зернопродукт»

Основной вид деятельности*:* производство, хранение и поставка произведенного этилового спирта.

Юридический адрес: 301848, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Московская застава, д. 1.

Почтовый адрес: 301848, Тульская обл., г. Ефремов, ул. Московская застава, д. 1.

ИНН/КПП 7113067263/710150001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Зернопродукт» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 924 899,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 353 006,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	270 689,0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Зернопродукт» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 31,48 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 554,84 тыс. руб. вместо установленной 556,31 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 3 руб. 41 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,5%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**25,73**	**25,73**	**26,13**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,90	5,90	6,30
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*5,9*	*5,9*	*6,3*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	19,83	19,83	19,83

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для ООО "Зернопродукт"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**530,66**	**541,10**	**556,31**	**554,84**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	501,16	510,71	526,81	523,36
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	475,43	484,80	501,08	497,23
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	25,73	25,91	25,73	26,13
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	29,50	30,39	29,50	31,48
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	29,50	30,39	29,50	31,48
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**530,66**	**541,10**	**556,31**	**554,84**

4	Тариф на транспортировку стоков	руб. / м^3	3,26	3,32	3,42	3,41
5	Объем сточных вод	тыс. м^3	162,77	162,77	162,77	162,77
6	Темп роста тарифа	%		102,0%	102,8%	102,5%

ООО «Зернопродукт» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Зернопродукт» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.187. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021 – 2025 гг.

ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области оказывает услугу водоснабжения в г. Тула (пос. Озерный).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации: Федеральное казенное учреждение «Лечебное исправительное учреждение № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области (ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области)

Основной вид деятельности: деятельность по управлению и эксплуатации тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы, а также по оказанию реабилитационной помощи бывшим заключенным

Юридический адрес: 300911, Тульская область, Ленинский район, пос. Озерный

Почтовый адрес: 300911, Тульская область, Ленинский район, пос. Озерный

ИНН 7107040584/ КПП 710701001

Система налогообложения: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021 – 2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. №11/1).

Краткая характеристика системы водоснабжения

Предприятие ФКУ ЛИУ №3 УФСИН России по ТО обратилось с предложением об установлении тарифа на питьевое водоснабжение в декабре 2016 года.

На обслуживании ФКУ ЛИУ №3 УФСИН России по ТО находятся сооружения системы водоснабжения, в которые входят:

- 1 артезианская скважина;
- водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню и далее в водопроводную сеть.

Учет воды и электроэнергии

Учёт объёма поднятой воды осуществляется по водосчётчику.

Учёт объёма потребления воды абонентами осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт общего расхода электроэнергии предприятием осуществляется по расчёту.

ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 27 руб. 06 коп. за 1 куб. м.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 63 коп. за 1 куб. м.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 54,20 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 год по данным предприятия составляет 52,39 тыс. $м^3$.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **54,20 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют –5,40 тыс.$м^3$.

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма потерь воды по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 5,40 тыс.$м^3$.

В расчёт тарифа на 2021-2025 годы принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – **5,40 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 54,20 + 5,40 = **59,60 тыс.м^3**

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы (5,40 тыс.м^3) составляют: 5,40/ 59,60 × 100 = **9,06 %** от отпуска воды в сеть.

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствуют и составляют **0 тыс.м^3.**

Подъём воды

На подъём воды работает насос ЭЦВ 8-40-150, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 40 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 27 кВт.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) принимаем по данным предприятия.

$Q_{пот}$ - утечки и неучтенные потери воды в системе водоснабжения принимаем по данным предприятия.

$Q_{под}$ = 54,20 + 0 + 5,40 = **59,60 тыс.м^3**

Время работы артезианского насоса:

$$\mathbf{T} = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times K_1} \times 10^3$$ **, час/год, где:**

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

$К_1$ – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$\mathbf{T} = \frac{59,60}{\sum 40 \times 0,9} \times 10^3 = \mathbf{1655,56\ час/год}$$

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

Расчёт расхода электроэнергии

Загрузка электродвигателя погружного насоса принимается 90% от их номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,9.

Время работы насоса принимается по расчёту.

ЭЭ = 27кВт × 0,9 × 1655,56 час × 10^{-3} = 40,23 тыс. кВт-ч.

Расход вспомогательной силовой электроэнергии принимаем 5 % от общей и составит:

$ЭЭ_{всп}$ = 40,23 х 0,05 = 2,01 тыс. кВт-ч.

Общий расход силовой электроэнергии составит:

$ЭЭ_{общ}$ = 40,23 + 2,01 = 42,24 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **42,24 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии, заявленный предприятием на 2021 г. составляет 45,63 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» – **42,24 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$\mathbf{УР_р} = \frac{42,24}{59,60} = \mathbf{0,709\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 22,41 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы»:

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на ремонты включены на уровне, предложенном предприятием, с учетом фактического освоения в 2018 и 2019 годах;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э. Численность ремонтного персонала включена по факту (1 человек). Средняя месячная заработная плата ремонтного персонала составляет 30972 руб. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству;

3. «Административные расходы» - определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013 г. № 1746-Э.

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями» - расходы на информационные и управленческие услуги включены по предложению предприятия;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно - управленческого персонала, в том числе налоги и сборы» - фонд оплаты труда АУП определен с учетом фактической численности 0,5 ед. и средней месячной заработной платы в размере 35500 рублей. Отчисления на социальные нужды включены согласно действующему законодательству;

5. «Амортизация»:

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - приняты затраты согласно представленным предприятием амортизационных начислений;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.2 «налог на имущество организаций» - затраты приняты согласно декларации на имущество;

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 59,6 тыс. куб. м. и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12), при заборе воды из р. Волга.

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 «нормативная прибыль» включена в размере 4,6 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», на социальные выплаты. Снижение по статье 1,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 1443,29 тыс. руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:
2022 год – 27,40 руб. (рост на 102,9%);
2023 год – 28,21 руб. (рост на 103,0%);
2024 год – 29,06 руб. (рост на 103,0%);
2025 год – 29,95 руб. (рост на 103,1%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоснабжение для ФКУ ЛИУ №3 УФСИН России по Тульской области на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**932,8**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	0,3%	**0,3%**	**0,3%**	**0,3%**
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	**9,06**	**0,709**	

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ФКУ ЛИУ № 3 УФСИН России по Тульской области

	Наименование	**Единица измерения**	**Утверждено на 2020 год**	**Предложения предприятия на 2021 год**	**Предложения экспертной группы**
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**297,45**	**339,41**	**317,00**
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	229,15	290,21	267,80
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	229,15	290,21	267,80
	годовое потребление	*тыс. кВт.ч*	*45,63*	*45,63*	*42,24*
	тариф	*руб.*	*5,02*	*6,36*	*6,34*
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	68,30	49,20	49,20
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.	68,30	49,20	49,20
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**537,94**	**592,12**	**592,11**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	104,15	108,20	108,20
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	433,78	483,92	483,91
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	333,17	371,68	371,66
	численность	*чел.*	*1*	*1*	*1*

	средняя месячная заработная плата	*тыс. руб.*	*27,76*	*30,97*	*30,97*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	100,62	112,25	112,24
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**304,48**	**291,48**	**291,48**
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	20,26	14,00	14,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	4,78	4,60	4,60
3.1.7	управленческие услуги	тыс. руб.	15,48	9,40	9,40
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	284,22	277,48	277,48
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	218,29	213,12	213,12
	численность	*чел.*	*0,5*	*0,5*	*0,5*
	средняя месячная заработная плата	*руб.*	*36,4*	*35,5*	*35,5*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	65,92	64,36	64,36
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0**	**0**	**0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**161,95**	**162**	**162**
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	162,0	162,0	162,0
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0**	**0**	**0**
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**69,09**	**76,10**	**76,10**
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	57,0	42,9	42,9
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	12,1	33,2	33,2
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**7,47**	**6,50**	**4,60**
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	7,47	6,50	4,60
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**1378,38**	**1467,61**	**1443,29**
10	*Годовой объем*	*тыс. куб. м*	*54,24*	*54,24*	*54,20*
11	**Тариф с НДС**	**руб./куб. м**	**25,41**	**27,06**	**26,63**
	рост	%		106,5	104,8

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Базовый 2021 год
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**932,8**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	49,2
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	49,2

1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды	тыс. руб.	49,2
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	592,1
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	291,5

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**76,1**	**81,1**	**86,8**	**93,4**	**101,0**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	76,1	81,1	86,8	93,4	101,0
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*42,9*	*42,9*	*42,9*	*42,9*	*42,9*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*33,2*	*38,2*	*43,9*	*50,5*	*58,1*

Расчёт тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области, методом индексации на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1443,3**	**1485,3**	**1529,1**	**1575,0**	**1623,1**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1276,7	1318,7	1362,5	1408,4	1456,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	932,8	960,4	988,8	1018,1	1048,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	267,8	277,2	286,9	296,9	307,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	76,1	81,1	86,8	93,4	101,0

1.2	Амортизация	тыс. руб.	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1443,3**	**1485,3**	**1529,1**	**1575,0**	**1623,1**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	26,63	27,40	28,21	29,06	29,95
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	54,20	54,20	54,20	54,20	54,20
6	Темп роста тарифа	%		102,9%	103,0%	103,0%	103,1%

ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.188. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» на 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С, которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» на 2021-2025 гг.

ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» осуществляет транспортировку сточных вод в МО Товарковское Богородицкого района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «ТЕХНОПАРК Товарково»

Основной вид деятельности: аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом

Юридический адрес: 301822, Тульская область, Богородицкий район, пос. Товарковский, ул. Кирова. 9

Почтовый адрес: 301822, Тульская область, Богородицкий район, пос. Товарковский, ул. Кирова. 9

Система налогообложения: упрощенная

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. №11/1).

Краткая характеристика организации

Производственная деятельность предприятия:

Не основное производство:

89. Приём и транспортировка сточных вод.

Краткая характеристика системы транспортировки стоков

ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» оказывает услугу по транспортировке сточных вод на территории МО Товарковское Богородицкого р-на Тульской обл.

В систему транспортировки стоков ООО «ТП Товарково» входят: канализационная насосная станция (КНС), накопительный резервуар ёмкостью 9 м^3.

Хозяйственно-бытовые стоки собираются по самотечному коллектору и поступают в КНС, после чего по напорному трубопроводу перекачиваются на поля фильтрации.

Перекачка стоков на КНС осуществляется насосом СМ 100-65-200а/2, номинальная производительность по паспортным характеристикам - 100 м^3/час, мощность эл. двигателя 22 кВт (1 рабочий, 1 резервный).

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

ООО «ТП Товарково» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 21 руб. 05 коп. за 1 куб. м.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Приём стоков

Предприятием на 2021 г. предусмотрен объём транспортировки стоков в количестве – 111,41 тыс. м^3.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 год по данным предприятия составил 111,41 тыс.м^3.

В расчёт тарифа на 2021-2025 гг. ГКУ ТО «Экспертиза» предлагает принять объём транспортировки стоков, равный фактическому объему за 2019 г. – **111,41 тыс. м^3.**

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Экспертной группой принят объем транспортировки сточных вод в размере 111,41 тыс. куб. м, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф в размере 8 руб. 73 коп. за 1 куб. м.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

Расчёт расхода электроэнергии

Расчёт расхода электроэнергии производится от годового объёма пропуска стоков канализационной насосной станцией.

Перекачка стоков на КНС осуществляется насосом СМ 100-65-200а/2, номинальная производительность по паспортным характеристикам - 100 м^3/час, мощность эл. двигателя 22 кВт (1 рабочий, 1 резервный).

Для откачки аварийных вод установлен дренажный насос Wilo AL-KO Drain 2000HD, мощность эл. двигателя 1,3 кВт.

Время работы насоса определяется по формуле:

$$T = \frac{Q_{ст}}{\sum Q_{ном} \times n \times K_1}$$, час/год., где

$Q_{ст.}$ – годовой объём пропуска стоков на КНС, м^3/год;

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

n – количество насосов, равное 1;

$К_1$ = 0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$\mathbf{T} = \frac{111,41}{100 \times 0,8} \times 10^3 = \mathbf{1392,6\ час/год}$$

Расход силовой электроэнергии насосом:

ЭЭ = $N_{ном}$ × $К_2$ × n× T ×10^{-3} , тыс.кВт-ч., где:

$N_{ном}$ - номинальная мощность электродвигателя насоса, кВт;

$К_2$ – коэффициент загрузки электродвигателя насоса.

Загрузка электродвигателей перекачных насосов принимается 90 % от их номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,9; загрузка электродвигателя дренажного насоса принимается 80 % от его номинальной мощности, т.е. $К_{2.}$ = 0,8.

Время работы насоса принимается по расчёту.

Время работы дренажного насоса принимается по данным предприятия и составляет 1 час/сутки или 365 час/год.

$ЭЭ_{нас.}$ = 22 × 0,9 × 1 × 1392,6 × 10^{-3} = 27,57 тыс. кВт-ч

$ЭЭ_{дренаж.}$ = 1,3 × 0,8 × 365 × 10^{-3} = 0,38 тыс. кВт-ч

Общий расход составит:

$ЭЭ_{общ.}$ = 27,57+0,38 = 27,95 тыс. кВт-ч

Расход силовой электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» - **27,95 тыс. кВт-ч.**

Расход вспомогательной электроэнергии, принимаем 5 % от расхода силовой электроэнергии - **1,4 тыс. кВт-ч.**

Общий расход электроэнергии составит:

ЭЭ = 27,95 + 1,4 = 29,35 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии на 2021 г. составляет 41,46 тыс. кВт-ч.

Плановый расход электроэнергии не может быть принят, т.к. в расчёте расхода электроэнергии предприятием неверно рассчитано время работы насоса.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **29,35 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии

$$УР = \frac{29,35}{111,41} = \mathbf{0,263\ кВт\text{-}ч/м^3.}$$

1.2.1 «электроэнергия» - расход электроэнергии включен исходя из фактического времени работы оборудования и электроэнергии, используемой для вспомогательных нужд. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 59,1 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - ФОТ основных рабочих рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из фактической численности рабочих в количестве 1 чел. и средней зарплаты в размере 20370 рублей. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

10) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
11) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
12) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ООО «ТЕХНОПАРК Товарково», составляет 0,6 % к начисленной оплате труда. Снижение по статьям 957,8 тыс. руб.;

2. «Ремонтные расходы»:

2.1 «расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - исключены документально неподтвержденные расходы на ремонт кровли и фасада здания КНС, а также расходы на ревизию перекачных насосов (т.к. договора со сторонними организациями на проведение данных работ не представлены). Снижение по статье 165,0 тыс. руб.;

2.3 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ФОТ ремонтников рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из численности рабочих в количестве 0,5 ед. и средней зарплаты в размере 20370 рублей. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статьям 159,7 тыс. руб.

3. «Административные расходы»:

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - ФОТ АУП рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из численности в количестве 0,25 ед. и средней зарплаты в размере 23590 рублей. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статьям 92,4 тыс. руб.

3.7 «прочие административные расходы» - исключены расходы на отопление здания (т.к. данные расходы заложены в статье «вспомогательная электроэнергия») и на проведение измерений и хим. анализа сточных вод в связи с отсутствием подтверждающих документов. Снижение по статье 106,05 тыс. руб.;

6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»»:

6.1 «аренда имущества» - исключена в соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Снижение по статье 60,0 тыс. руб.;

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.1 «налог по УСН» - включен в соответствии с действующим законодательством. Снижение по статье 13,16 тыс. руб.;

8. «Нормативная прибыль»:

8.5 «величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с Методическими указаниями» - включены затраты на социальные выплаты. Снижение по статье 65,8 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 972,7 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 20370 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на транспортировку сточных вод определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:
2022 год – 8,98 руб. (рост на 102,9%);
2023 год – 9,25 руб. (рост на 102,9%);
2024 год – 9,52 руб. (рост на 102,9%);
2025 год – 9,79 руб. (рост на 102,9%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «ТП Товарково» на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**706,3**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	4,9%	**4,9%**	**4,9%**	**4,9%**
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	**-**	**0,263**	

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО "ТЕХНОПАРК Товарково"

	Наименование	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Предложения предприятия на 2021 год	Предложения экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**1462,5**	**1545,5**	**528,6**
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	**237,9**	**268,4**	**209,3**
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	237,9	268,4	209,3
	тариф на эл.энергию (руб./кВт.ч) (СН2)		*6,00*	*6,47*	*7,13*
	объем энергии (тыс.кВт.ч)		*39,65*	*41,46*	*29,35*
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1224,6	1277,1	319,3
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	937,7	977,9	244,5
	средняя месячная зарплата	*тыс. руб.*	*19,53*	*20,37*	*20,37*
	кол-во единиц	*чел.*	*4,0*	*4,0*	*1,0*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы 30,6%	тыс. руб.	286,9	299,2	74,8
2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**443,4**	**619,3**	**294,6**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	137,3	300,0	135,0
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	306,2	319,3	159,6
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	234,4	244,5	122,2
	средняя месячная зарплата	*тыс. руб.*	*19,53*	*20,37*	*20,37*
	кол-во единиц	*ед.*	*1,0*	*1,0*	*0,5*
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, 30,6%	тыс. руб.	71,7	74,8	37,4
3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**178,73**	**290,88**	**92,43**
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы (ед)	тыс. руб.	178,73	184,83	92,43
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	136,8	141,5	70,8
	средняя месячная зарплата	тыс. руб.	*22,81*	*23,59*	*23,59*
	кол-во единиц	ед.	*0,5*	*0,5*	*0,25*
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, 30,6%	тыс. руб.	*41,88*	*43,31*	*21,66*
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0	106,05	0
3.7.2	прочие расходы		0	106,05	0
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**60,0**	**60,0**	**0,0**
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	60,0	60,0	0,0
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**0,0**	**22,7**	**9,5**
7.1	Налог по УСН	тыс. руб.	0	22,68	9,52
8	**Нормативная прибыль**	тыс. руб.	**92,4**	**113,4**	**47,6**

8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний		92,4	113,4	47,6
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**2237,0**	**2651,8**	**972,7**
10	*Годовой объем*	*тыс. куб. м*	*147,15*	*126,00*	*111,41*
11	Тариф	руб./куб.м	**15,20**	**21,05**	**8,73**
12	**Тариф для потребителей**	руб./куб.м	**15,20**	**21,05**	**8,73**
	рост			138,4	57,4

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Базовый 2021 год
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**706,3**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	319,3
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	319,30
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	74,80
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	294,60
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	92,43

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,5**	**9,5**	**9,5**	**9,5**	**9,5**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*9,52*	*9,52*	*9,52*	*9,52*	*9,52*

Расчёт тарифов на транспортировку сточных вод методом индексации, осуществляемую ООО "ТЕХНОПАРК Товарково", на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год

			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**972,7**	**1001,0**	**1030,1**	**1060,1**	**1091,0**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	925,1	953,4	982,5	1012,5	1043,4
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	706,3	727,2	748,8	770,9	793,7
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	209,3	216,6	224,2	232,0	240,1
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**972,7**	**1000,6**	**1030,1**	**1060,1**	**1091,0**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. / м^3	8,73	8,98	9,25	9,52	9,79
5	Объем сточных вод	тыс. м^3	111,41	111,41	111,41	111,41	111,41
6	Темп роста тарифа	%		102,9%	102,9%	102,9%	102,9%

ООО «ТП Товарково» выражает свое несогласие с предложением экспертной группы по статье расходы на оплату труда производственного персонала в расчете тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ООО «ТП Товарково».

Экспертная группа принимает в расчет 1 единицу производственного персонала, ООО «ТП Товарково» предлагает в расчет 4 единицы производственных рабочих (машинистов насосных установок) исходя из следующего.

ООО «ТП Товарково» имеет в аренде следующее оборудование:

-насос фекальный СМ100-65-200а/2, производительность 100 м3/час в количестве 2 штуки
- насос дренажный AL-KO Drain 2000HD 1300ВТ в количестве 1 штука
- рубильник 250А-380В в количестве 1 штука
- рубильник 100А – 380В в количестве 1 штука
- магнитный пускатель ПМЕ222-УЗ 380В 23А в количестве 3 штуки
- магнитный пускатель 5-ый габарит в количестве 2 штук

Производительность КНС 1400 м3/сутки.

Работа по обслуживанию оборудования канализационной насосной станции производится круглосуточно, в том числе в выходные и праздничные дни.

Основным условием организации труда рабочих (машинистов насосных установок) КНС является соблюдение регламентированного перечня работ по техническому обслуживанию и эксплуатации системы канализационного хозяйства.

Расчет численности машинистов насосных установок:

Количество календарных дней в году – 365 дней

Количество часов в календарном году – 8760 часов (365*24)

Норма рабочего времени при 40-ч рабочей недели в календарном году – 1972 часа

Нормативная численность составит – 4,4 человека (8760/1972).

А также согласно Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 23 марта 2020 г. N 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства" установлены типовые отраслевые нормы численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с ними канализационные насосные станции, имеющие производительность до 15 тыс. куб. м. в сутки могут иметь численность работников от 4 до 6 человек, таблица №27 из типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства

Таблица 27

канализационные насосные станции, в том числе их обслуживание и эксплуатация, контроль за состоянием и режимом работы ;

Производительность насосной станции, тыс. $м^3$ / сутки	Норма численности работников, чел.
до 15	4 - 6
от 15 до 50	6 - 7
от 50 до 150	7 - 9
от 150 до 300	9 - 12
от 300 до 500	12 - 15
свыше 500	5 человек на каждые последующие 200 тыс. $м^3$ / сутки

Из выше перечисленного следует, что для поддержания высокой надежности работы КНС и экологической безопасности окружающей среды в поселке Товарковском, требуется круглосуточный и профессиональный контроль КНС специалистами, а для этого необходимо иметь в штате КНС 4 единицы машиниста насосных установок.

Орехова Е.С. дала следующие пояснения по указанному вопросу: расчёт численности основного производственного персонала на канализационной насосной станции, в том числе ее обслуживание и эксплуатация, контроль за состоянием и режимом работы произведён на основании Приказа Минстроя России от 23.03.2020 N 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» по фактической производительности канализационной насосной станции, методом экстраполяции.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «ТЕХНОПАРК Товарково» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.189. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Абсолют» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Абсолют» на 2021 год

ООО «АБСОЛЮТ» оказывает услугу водоотведения в МО Северо-Западное Суворовского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «АБСОЛЮТ»

Основной вид деятельности: производство пищевого спирта

Юридический адрес: 301410, Тульская обл., Суворовский район, п. Лужковский, ул. 60 лет СССР, д. 1 оф. 21.

Почтовый адрес: 301410, Тульская обл., Суворовский район, п. Лужковский, ул. 60 лет СССР, д. 1 оф. 21.

ИНН/КПП 7133501320/713301001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «АБСОЛЮТ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 003 573,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	768 529,0
3. Валовая прибыль (убыток)	235 044,0
4. Чистая прибыль (убыток)	100 516,0

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 0,65%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности, осуществляемом предприятием.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «АБСОЛЮТ» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Прибыль в размере 51,18 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5013,92 тыс. руб. вместо установленной 4990,70 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 56 коп. за 1 куб. м без НДС (рост действующего тарифа на 2,7%).

Корректировка тарифа на услугу водоотведения на 2021 год для ООО "АБСОЛЮТ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4778,33**	**4884,38**	**4990,70**	**5013,92**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4679,53	4753,36	4939,90	4881,11
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3546,92	3616,79	3738,31	3709,52
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1132,61	1136,57	1201,59	1171,59
1.2	Амортизация	тыс. руб.	50,80	81,62	50,80	81,62
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	48,00	49,40	0,00	51,18
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	48,00	49,40	0,00	51,18
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4778,33**	**4884,38**	**4990,70**	**5013,92**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	17,68	18,08	18,47	18,56
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	270,20	270,20	270,20	270,20
6	Темп роста тарифа	%		102,2%	102,2%	102,7%

ООО «Абсолют» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Абсолют» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.190. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» на 2021 год

Тульский филиал ПАО «Ростелеком» оказывает услугу водоснабжения в деревне Упёртовка Богородицкого района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский филиал ПАО «Ростелеком».

Основной вид деятельности*:* оказание услуг связи.

Юридический адрес: 300000, г. Тула, пр-т Ленина, д.33 А.

Почтовый адрес: 300000, г. Тула, пр-т Ленина, д.33 А.

ИНН/КПП 7707049388/771032001

Система налогообложения*:* общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности Тульского филиала ПАО «Ростелеком» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 года**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	319 725 684,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	296 396 409,0
3. Валовая прибыль (убыток)	17 708 796,0
4. Чистая прибыль (убыток)	(3 362 969),0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»

экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода

регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;
- налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 8,75 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 570,44 тыс. руб. вместо установленной 599,01 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 81 коп. за 1 куб. м без НДС (рост к действующему тарифу 0,4%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**8,31**	**9,26**	**9,36**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	8,31	9,26	9,36
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*1,69*	*1,64*	*1,75*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*6,62*	*7,62*	*7,61*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для ПАО "Ростелеком"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**566,01**	**568,23**	**599,01**	**570,44**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	557,81	559,78	590,81	561,69
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	342,34	349,08	360,81	358,03
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	208,07	202,39	220,74	194,30
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	7,40	8,31	9,26	9,36
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8,20	8,45	8,20	8,75
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	8,20	8,45	8,20	8,75
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**566,01**	**568,23**	**599,01**	**570,44**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	26,60	26,70	28,15	26,81
5	*Тариф для потребителей*	*руб. / м^3*	*31,92*	*32,04*	*33,78*	*32,17*
6	Объем водоснабжения	тыс. м^3	21,28	21,28	21,28	21,28
7	Темп роста тарифа	%		100,4%	105,4%	100,4%

Тульский филиал ПАО «Ростелеком» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжение для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.191. Об установлении тарифов на транспортировку воды для АО «Тульское ОКБА» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку воды для АО «Тульское ОКБА» на 2021 год

АО «Тульское ОКБА» осуществляет транспортировку воды в г Тула.

Основными потребителями услуги являются юридические лица: бюджетные организации (ГАУ ТО «Госархив», управление ФСКН и ФССП по Тульской области, лаборатория судмедэкспертизы министерства юстиции РФ) и прочие потребители (ООО «АРКОН», ЗАО «Химприбор-1», ЗАО «Спецприбор», ООО «Боулинг-клуб» и другие арендаторы).

Юридический адрес: 300028, г.Тула, ул. Болдина, 94

Почтовый адрес: 300028, г.Тула, ул. Болдина, 94

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Система налогообложения: упрощенная

ИНН/КПП 7104002164/710401001

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тульское ОКБА» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	31711,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	37946,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(19569,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Тульское ОКБА» были утверждены тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров

регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам

деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 175,3 тыс. руб. вместо установленной 170,98 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2021 год в размере 8 руб. 98 коп. за 1 куб. м. (рост действующего тарифа на 1,8 %).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной 2021 год
1	2	3	4
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**5,26**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	5,26
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*5,26*

Корректировка тарифа на транспортировку воды на 2021 год для АО "ТОКБА"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год утвержденный	текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**164,72**	**172,17**	**170,98**	**175,30**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	116,02	123,47	122,28	126,60
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	116,02	118,31	122,28	121,34
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1	1	1

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	5,16	0,00	5,26
1.2	Амортизация	тыс. руб.	48,7	48,7	48,7	48,7
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**164,72**	**172,17**	**170,98**	**175,30**
4	Тариф на транспортировку воды	руб. / м^3	8,43	8,82	8,75	8,98
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	19,53	19,53	19,53	19,53
6	Темп роста тарифа	%		104,6%	99,2%	101,8%

АО «Тульское ОКБА» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу транспортировки воды.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку воды для АО «Тульское ОКБА» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.192. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Тульское ОКБА» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Тульское ОКБА» на 2021 год

АО «Тульское ОКБА» осуществляет транспортировку сточных вод в г Тула. Основными потребителями услуги являются юридические лица: бюджетные организации (ГАУ ТО «Госархив», управление ФСКН и ФССП по Тульской области, лаборатория судмедэкспертизы министерства юстиции РФ) и прочие потребители (ООО «АРКОН», ЗАО «Химприбор-1», ЗАО «Спецприбор», ООО «Боулинг-клуб» и другие арендаторы).

Юридический адрес: 300028, г.Тула, ул. Болдина, 94

Почтовый адрес: 300028, г.Тула, ул. Болдина, 94

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Система налогообложения: упрощенная

ИНН/КПП 7104002164/710401001

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тульское ОКБА» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	31711,0

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	37946,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(19569,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для АО «Тульское ОКБА» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 95,7 тыс. руб. вместо установленной 93,31 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 4 руб. 92 коп**.** за 1 куб. м. (рост действующего тарифа на 1,9 %).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной 2021 год
1	2	3	4
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2,87**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2,87
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*2,87*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для АО "ТОКБА"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год утверж-денный	текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**90,1**	**94,1**	**93,3**	**95,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	61,2	65,2	64,5	66,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	61,2	62,4	64,5	64,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1	1	1
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,0	2,87	0,0	2,87
1.2	Амортизация	тыс. руб.	28,9	28,9	28,9	28,9
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**90,1**	**94,1**	**93,31**	**95,7**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. куб. м	4,63	4,83	4,80	4,92
5	Объем сточных вод	тыс. куб. м	19,45	19,45	19,45	19,45
6	Темп роста тарифа	%		104,3%	99,4%	101,9%

АО «Тульское ОКБА» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Тульское ОКБА» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.193. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Нарышкинское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Нарышкинское ЖКХ» на 2021 год

МКП «Нарышкинское ЖКХ» оказывает услугу водоснабжения в МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района с января 2014 года.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «Нарышкинское ЖКХ»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301921, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Механизаторов, ул. Школьная, д. 9.

Почтовый адрес: 301921, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Механизаторов, ул. Школьная, д. 9.

ИНН/КПП 7134500801/713401001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 гг. (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Нарышкинское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3393,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5785,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(3751,0)

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав системы водоснабжения МКП "Нарышкинское ЖКХ" МО Нарышкинское входят водозаборы:

- п. Горьковский;
- п. Механизаторов;
- с. Нарышкино;
- д. Новосёлки;
- п. Северный;
- д. Лидинка;
- д. Озерки;
- д. Алексей-Телятинка;
- д. Подлесное;
- д. Катерево;
- д. Сухой Ручей;
- д. Хомутовка;
- д. Марьино;
- д. Приволье;
- д. Цыгановка;
- д. Озерки;
- д. Алексеевка;

- пос. Красногвардеец;
- д. М.Огаревка;
- с. Успенское;
- д. Масюковка;
- д. Раевка;
- д. Рублино;
- д. Андреевка.

Водозаборы всех населённых пунктов:

В состав каждого водозабора входит по 1 скважине и 1 водонапорной башне.

Из скважин вода поступает на водонапорную башню, из которой подаётся в сеть.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Нарышкинское ЖКХ» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода

регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Производственная деятельность предприятия:

90. Подъём и транспортировка артезианской воды.

91. Эксплуатация сетей водоснабжения.

Учёт расхода воды и электроэнергии

Учёт по подъёму и отпуску воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями и предприятиями осуществляется по счётчикам, установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения МКП «Нарышкинское ЖКХ» на 2021г.
Подъём воды	тыс. м^3	228,354	320,10
Собственные нужды	тыс. м^3	1,05	0
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	227,304	320,10
Потери воды	тыс. м^3	23,604	20,10
Реализация воды, в т.ч.	тыс. м^3	203,70	300,00
население	тыс. м^3	203,10	не представлено
бюджет	тыс. м^3	0,50	не представлено
прочие	тыс. м^3	0,10	не представлено
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	166,762	450,00
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,734	1,406
Численность ОПП	ед,	2	2

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятие осуществляет свою деятельность с 2014 года.

Объём реализации воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 300,00 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 год, по данным предприятия, составил 321,30 тыс.м^3.

Увеличение планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{300{,}00 - 203{,}70}{300{,}00} \times 100 = \mathbf{32{,}10\,\%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом объём реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2019} = 203,70 × 1,05 = 213,89 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза» в количестве – **213,89 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 гг. в размере **1,05 тыс.м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 гг. в размере 11,59 % от реализации воды.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 213,89 × 11,59 / 100 = 24,79 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **24,79 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 213,89 + 24,79 = **238,68 тыс.м^3**

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 213,89 + 1,05 + 24,79 = **239,73 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,734 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 238,68 × 0,734 = 175,19 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **175,19 тыс. кВт-ч**

(в т.ч. вспомогательная электроэнергия 7,941 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных

расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 147,11 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4591,27 тыс. руб. вместо установленной 4301,59 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 21 руб. 47 коп. за 1 куб. м. (рост действующего тарифа на 1,2%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**80,69**	**84,23**	**90,95**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	80,69	84,23	90,95
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*43,2*	*41,12*	*45,80*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*37,49*	*43,11*	*45,15*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для МКП "Нарышкинское ЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утверж-денный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4111,87**	**4321,00**	**4301,59**	**4578,90**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4111,87	4179,00	4301,59	4431,79
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2408,45	2455,90	2538,41	2518,87
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1582,57	1642,41	1678,95	1834,24
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	120,85	80,69	84,23	90,95
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	142,00	0,00	147,11
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих	тыс. руб.	0,00	142,00	0,00	147,11

	Методических указаний					
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4111,87**	**4321,00**	**4301,59**	**4591,27**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	20,19	21,21	21,12	21,47
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	203,70	203,70	203,70	213,89
6	Темп роста тарифа	%		105,1%	99,6%	101,2%

МКП «Нарышкинское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Нарышкинское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.194. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКП «Нарышкинское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МКП «Нарышкинское ЖКХ» на 2021 год

МКП «Нарышкинское ЖКХ» осуществляет транспортировку сточных вод в МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МКП «Нарышкинское ЖКХ»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301921, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Механизаторов, ул. Школьная, д. 9.

Почтовый адрес: 301921, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Механизаторов, ул. Школьная, д. 9.

ИНН/КПП 7134500801/713401001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 гг. (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Нарышкинское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями :

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год

1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3393,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	5785,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(3751,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 27.11.2015 года № 43/6 для МКП «Нарышкинское ЖКХ» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Учёт стоков

Учёт по приёму стоков отсутствует. Приём стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение МКП "Нарышкинское ЖКХ" на 2021 г.
Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. м^3	111,90	110,00
население	тыс. м^3	111,40	-
бюджет	тыс. м^3	0,5	-
прочие	тыс. м^3	0	-
Численность ОПП	ед.	2	2

Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Предприятие осуществляет свою деятельность с 2014 года.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 год, по данным предприятия, составил 105,20 тыс.м^3.

Снижение планового объёма транспортировки стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{111,90 - 110,00}{111,90} \times 100 = 1,70\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём транспортировки стоков по предложению предприятия - **110,00 тыс. м^3.**

Заключение

Предложения МКП "Нарышкинское ЖКХ" и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	2020 г.	2021 г.	
	Утверждено на 2020 г	МКП "Нарышкинское ЖКХ"	Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»
Пропуск стоков, в т. ч.:	111,90	110,00	110,00
население	111,40	-	109,50
бюджет	0,5	-	0,5
прочие	0	-	0
Численность основного производственного персонала, ед.	2	2	2

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 53,35 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1718,96 тыс. руб. вместо установленной 1677,3 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 15 руб. 63 коп. за 1 куб. м. (рост к действующему тарифу на 4,4%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**16,39**	**16,39**	**17,20**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	16,39	16,39	17,20
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*16,39*	*16,39*	*17,20*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для МКП "Нарышкинское ЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	утверж-денный 2019 год	текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1592,54**	**1675,09**	**1677,30**	**1718,96**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1592,54	1623,59	1677,30	1665,61
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1576,15	1607,20	1661,20	1648,41
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	16,39	16,39	16,10	17,20
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	51,50	0,00	53,35
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,00	51,50	0,00	53,35
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1592,54**	**1675,09**	**1677,30**	**1718,96**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	14,14	14,97	14,90	15,63

5	Объем водоотведения	тыс. м^3	112,60	111,90	112,60	110,00
6	Темп роста тарифа	%		105,8%	99,5%	104,4%

МКП «Нарышкинское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для МКП «Нарышкинское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.195. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Водоснабжение» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Водоснабжение» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Водоснабжение».
Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.
Юридический адрес: 301288, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Шварцевский, ул. Ленина, д.2
Почтовый адрес: 301288, Тульская обл., Киреевский р-н, п. Шварцевский, ул. Ленина, д.2
ИНН/КПП: 7128029863/712801001
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Водоснабжение» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	13824,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	25818,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(12774,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Водоснабжение» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация рассчитана согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8714,06 тыс. руб., вместо установленной 8803,48 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 29 руб. 07 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу 2,7%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	61,42	70,63	70,63
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	61,42	70,63	70,63
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*61,42*	*70,63*	*70,63*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для ООО "Водоснабжение"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**8318,34**	**8485,06**	**8803,48**	**8714,06**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	8233,14	8422,46	8718,28	8651,46
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4355,63	4441,44	4590,66	4555,32
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3824,10	3919,60	4056,99	4025,51
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	53,41	61,42	70,63	70,63
1.2	Амортизация	тыс. руб.	85,20	62,60	85,20	62,60
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**8318,34**	**8485,06**	**8803,48**	**8714,06**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	27,75	28,31	29,37	29,07
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	299,72	299,72	299,72	299,72
6	Темп роста тарифа	%		102,0%	103,8%	102,7%

ООО «Водоснабжение» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Водоснабжение» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.196. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Водоснабжение» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Скоропупову Е.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Водоснабжение» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Водоснабжение».

Основной вид деятельности: оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения.

Юридический адрес: 301288, Тульская обл., Киреевский р- он, п. Шварцевский, ул.Ленина, д.2

Почтовый адрес: 301288, Тульская обл., Киреевский р- он, п. Шварцевский, ул. Ленина, д.2

ИНН/КПП: 7128029863/712801001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Водоснабжение» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	13824,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	25818,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(12774,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Водоснабжение» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10447,06 тыс. руб., вместо установленной 10202,38 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 35 руб. 72 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу 2,7%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6

1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4,00**	**4,00**	**4,00**
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4,00	4,00	4,00

Корректировка тарифа на услугу водоотведения на 2021 год для ООО "Водоснабжение"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9626,30**	**10174,27**	**10202,38**	**10447,06**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9626,30	10174,27	10202,38	10447,06
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1429,70	1457,87	1506,85	1495,25
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8192,60	8712,40	8691,5	8947,8
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	4,00	4,00	4,00	4,00
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9626,30**	**10174,27**	**10202,38**	**10447,06**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	32,91	34,79	34,88	35,72
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	292,49	292,49	292,49	292,49
6	Темп роста тарифа	%		105,7%	100,3%	102,7%

ООО «Водоснабжение» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Водоснабжение» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.197. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» на 2021 – 2025 гг.

ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» оказывает услугу водоснабжения в деревне Красивка, Чернский район Тульской области.

Наименование организации поставщика услуг – Государственное учреждение ТО «Красивский дом для пожилых «Забота».

Адрес – 301090, Тульская обл., Чернский р-н, д. Красивка, ул. Центральная, д. 1.

Тел./факс: 8-(48756)2-15-22

Эл. почта: pni.krasivka@tularegion.ru

Основной вид деятельности предприятия: предоставление стационарного социального обслуживания гражданам пожилого возраста и инвалидам 1 и 2 групп, страдающим хроническими психическими заболеваниями, нуждающимся в постороннем уходе, бытовом и медико-социальном обслуживании, реабилитационных услугах, социально-бытовой адаптации на условиях постоянного и временного проживания.

Система налогообложения: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2021 – 2025 годы (постановление комитета от 12 мая 2020 г. №11/1).

Краткая характеристика системы водоснабжения

В систему водоснабжения государственного учреждения Тульской области «Красивский дом для пожилых «Забота»» входит водозабор и сети водоснабжения.

В состав водозабора входят: артезианская скважина и водонапорная башня.

Вода из артезианской скважины поступает в водонапорную башню и из неё подается в поселковую водопроводную сеть.

Предприятие подаёт воду на собственные нужды – психоневрологический интернат и населению.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 884 м.

Учет воды и электроэнергии

Приборный учёт подъёма и отпуска воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии осуществляется по счётчику.

ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения в размере 24 руб. 37 коп. за 1 куб. м.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021-2025 гг., по данным предприятия, составляет 9,87 тыс. $м^3$.

Фактический объем реализации за 2019 год по данным предприятия – **9,87 тыс.$м^3$**.

В расчёт тарифа на 2021-2025 гг. принимается объём реализации воды по предложению предприятия в количестве – **9,87 тыс. $м^3$.**

Расчет утечек и неучтенных потерь

По расчетам предприятия объем утечек и неучтенных потерь на 2021-2025 гг. составляет – **2,59 тыс.м^3**. Объем утечек предприятием обоснован не был.

ГКУ ТО «Экспертиза» провела проверку расчета объемов потерь воды на основании информации, предоставленной предприятием по формулам Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчёту потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при её производстве и транспортировке».

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» объем утечек и неучтенных потерь составляет – **0,13 тыс.м^3**.

В расчет тарифа принимается объем утечек и неучтенных потерь – **0,13 тыс.м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 9,87 + 0,13 =$ **10,0 тыс.м^3**

Процент потерь воды в водопроводных сетях составляет:

$$\frac{Q_{пот}}{Q_{отп}} \times 100\% = \frac{0,13}{10,0} \times 100\% = \mathbf{1,3\%}$$

Расход воды на собственные нужды

По данным предприятия расход воды на собственные нужды у предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды;

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды;

$Q_р$ – объём реализации по данным предприятия.

$Q_{под} = 9,87 + 0,13 + 0 =$ **10,0 тыс. м^3.**

Подъем воды принят по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» – **10,0 тыс.м^3.**

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;

- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере 9,87 тыс. куб. м, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 20 руб. 81 коп. за 1 куб. м.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. **«Производственные расходы»:**

Расчёт расхода электроэнергии

На подъём воды работает артезианский насос ЭЦВ 6-10-110, номинальной производительностью по паспортным характеристикам 10 м^3/час, номинальная мощность электродвигателя насоса – 5,5 кВт.

Время работы артезианского насоса:

$$T = \frac{Q_{под}}{\sum Q_{ном} \times 0{,}8} \times 10^3 \text{ , час/год, где:}$$

$Q_{ном.}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м^3/час;

0,8 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

$$T = \frac{10{,}0}{10 \times 0{,}8} \times 10^3 = 1250 \text{ час/год}$$

Загрузка электродвигателя насоса принимается 90% от его номинальной мощности, т.е. $К_{2.} = 0{,}9$.

Время работы насоса принимается по расчёту.

Т = 1250 час/год.

$ЭЭ_{сил} = N \times К_2 \times Т \times 10^{-3}$ = 5,5кВт × 0,9 × 1250 час × 10^{-3} = 6,19 тыс. кВт-ч.

Вспомогательной электроэнергии (10% от силовой) – 0,62 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается общий расход электроэнергии – **6,81 тыс. кВт-ч.**

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть составит:

$$\textbf{УР} = \frac{6{,}81}{10{,}0} = \textbf{0,68 кВт-ч/м}^3\textbf{.}$$

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$\textbf{УР}_\textbf{р} = \frac{6{,}81}{9{,}87} = \textbf{0,69 кВт-ч/м}^3\textbf{.}$$

1.2.1 «электроэнергия» - исключен сверхнормативный расход электроэнергии для планового подъема, очистки и транспортировки воды. Тариф на электроэнергию включен по факту текущего года, увеличенному в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития РФ на 5,6%. Снижение по статье 5,67 тыс. руб.;

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 0,4 ед. и средней зарплаты в размере 20208 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

13) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
14) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
15) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. Снижение по статьям 30,2 тыс. руб.;

1.6 «общехозяйственные расходы» - расходы приняты экспертной группой по предложению предприятия;

1.7 «прочие производственные расходы» - расходы по контролю качества воды приняты по предложению ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» в соответствии с договором с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ТО в г. Щекино» № 25 от 18.03.2020 г.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» - водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 10,0 тыс. куб. м. и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12), при заборе воды из р. Волга. Увеличение по статье 0,75 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 205,4 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 20 208 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:
2022 год – 21,56 руб. (рост на 103,6%);
2023 год – 22,35 руб. (рост на 103,7%);
2024 год – 23,19 руб. (рост на 103,7%);
2025 год – 24,07 руб. (рост на 103,8%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» на период 2022-2025 гг. методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**		**141,2**	
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	**-**	**-**	**-**
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	**1,3**	**0,68**	

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ГУ ТО "Красивский дом для пожилых "Забота"

	Наименование	**Единица измерения**	**Утверждено на 2020 год**	**Предложения предприятия на 2021 год**	**Предложения экспертной группы**
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**		**187,2**	**232,5**	**196,7**

1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	**61,12**	**61,10**	**55,43**
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	61,12	61,10	55,43
	тариф на эл.энергию (руб./кВт.ч) (СН2)		*7,93*	*8,37*	*8,14*
	объем энергии (тыс.кВт.ч)		*7,71*	*7,70*	*6,81*
1.4	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:**	тыс. руб.	**118,9**	**156,4**	**126,2**
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	91,3	121,2	97,0
	средняя месячная зарплата	тыс. руб.	*15,2*	*20,2*	*20,2*
	кол-во единиц	чел.	*0,5*	*0,5*	*0,4*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	27,6	35,2	29,3
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0	8,0	8,0
1.7	Прочие производственные расходы (спец. одежда, инвентарь)	тыс. руб.	7,2	7,0	7,0
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		7,2	7,0	7,0
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.3	**Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**	**тыс. руб.**	3,0	0,0	0,0
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**7,0**	**8,0**	**8,75**
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	7,0	8,0	8,75
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**194,22**	**240,50**	**205,43**
10	Годовой объем	тыс. куб. м	9,87	9,87	9,87
11	Тариф	руб./куб.м	**19,68**	**24,37**	**20,81**
12	**Тариф для населения**	руб./куб.м	**19,68**	**24,37**	**20,81**
	рост			123,8	105,8

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	2021 год
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**141,2**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	141,2
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	126,2
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	29,3
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	8,0

1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	7,0

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**8,8**	**10,1**	**11,6**	**13,3**	**15,3**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	8,75	10,06	11,57	13,31	15,30
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*8,75*	*10,06*	*11,57*	*13,31*	*15,30*

Расчёт тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую ГУТО "Красивский дом для пожилых "Забота", методом индексации на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**205,4**	**212,8**	**220,6**	**228,9**	**237,6**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	205,4	212,8	220,6	228,9	237,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	141,2	145,4	149,7	154,1	158,7
1.1.1.1	*индекс эффективности расходов*	*%*		*1%*	*1%*	*1%*	*1%*
1.1.1.2	*индекс потребительских цен*	*%*		*4,0%*	*4,0%*	*4,0%*	*4,0%*
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	55,4	57,4	59,4	61,5	63,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8,75	10,06	11,57	13,31	15,30
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**205,4**	**212,8**	**220,6**	**228,9**	**237,6**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	20,81	21,56	22,35	23,19	24,07
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
6	Темп роста тарифа	%		103,6%	103,7%	103,7%	103,8%

ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ГУ ТО «Красивский дом для пожилых «Забота» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.198. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ОАО «ТНИТИ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ОАО «ТНИТИ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ОАО «ТНИТИ»
Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов, теплоснабжение, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению
Юридический адрес: 300028, Тула, ул. Болдина, 98, тел. 4872-26-05-46;
Почтовый адрес: 300028, Тула, ул. Болдина, 98, тел. 4872-26-05-46;
ИНН/КПП 7104014339/710401001
Система налогообложения: общая система налогообложения
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «ТНИТИ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 года
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	15037,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32547,0
3. Валовая прибыль (убыток)	(17510,0)
4. Чистая прибыль (убыток)	(54816,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «ТНИТИ» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- электроэнергия – 103,0;

- операционные расходы, неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены в соответствии с действующим законодательством.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству;

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству

Прибыль в размере 32,7 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2219,87 тыс. руб. вместо установленной 2225,6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 35 руб. 40 коп. за 1 куб. м. без НДС (рост тарифа к действующему 2,1%)

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**75,06**	**76,54**	**82,89**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	75,06	76,54	82,89
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*6,4*	*0,0*	*6,35*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*16,5*	*16,5*	*16,5*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*52,21*	*60,04*	*60,04*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для ОАО "ТНИТИ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2103,37**	**2146,92**	**2225,60**	**2219,87**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1999,14	2041,77	2121,37	2113,76
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1495,96	1525,43	1576,68	1564,54
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	441,28	441,28	468,15	466,33
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	61,90	75,06	76,54	82,89
1.2	Амортизация	тыс. руб.	73,40	73,40	73,40	73,40
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	30,83	31,75	30,83	32,70
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	30,83	31,75	30,83	32,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2103,37**	**2146,92**	**2225,60**	**2219,87**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	33,55	34,24	35,50	35,40
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	62,70	62,70	62,70	62,70
6	Темп роста тарифа	%		102,1%	103,7%	103,4%

ОАО «ТНИТИ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ОАО «ТНИТИ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.199. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ОАО «ТНИТИ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод» для ОАО «ТНИТИ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ОАО «ТНИТИ»

Основной вид деятельности: производство оружия и боеприпасов, теплоснабжение, оказание услуг по водоснабжению и водоотведению

Юридический адрес: 300028, Тула, ул. Болдина, 98, тел. 4872-26-05-46;

Почтовый адрес: 300028, Тула, ул. Болдина, 98, тел. 4872-26-05-46;

ИНН/КПП 7104014339/710401001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «ТНИТИ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 года
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	15037,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32547,0
3. Валовая прибыль (убыток)	(17510,0)
4. Чистая прибыль (убыток)	(54816,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ОАО «ТНИТИ» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- электроэнергия 103,0;

- операционные расходы, неподконтрольные расходы, кроме налогов 104,0. Налоги включены в соответствии с действующим законодательством.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог на прибыль рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 91,46 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4321,45 тыс. руб. вместо установленной 4342,24 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 6 руб. 64 коп. за 1 куб. м. без НДС. Рост к действующему тарифу 3,1 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой

1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**151,25**	**149,90**	**151,25**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	151,25	149,90	151,25
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*17,75*	*0*	*17,75*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*133,5*	*133,5*	*133,5*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	*0*	*16,4*	*0*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для ОАО "ТНИТИ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4131,48**	**4193,28**	**4342,23**	**4321,45**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3945,27	4004,48	4156,02	4129,99
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2937,06	2994,92	3095,54	3071,71
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	858,31	858,31	910,58	907,03
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	149,90	151,25	149,90	151,25
1.2	Амортизация	тыс. руб.	100,00	100,00	100,00	100,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	86,21	88,80	86,21	91,46
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	86,21	88,80	86,21	91,46
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4131,48**	**4193,28**	**4342,23**	**4321,45**
4	Тариф на транспортировку стоков	руб. / $м^3$	6,34	6,44	6,67	6,64
5	Объем сточных вод	тыс. $м^3$	651,30	651,30	651,30	651,30
6	Темп роста тарифа	%		101,5%	103,6%	103,1%

ОАО «ТНИТИ» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ОАО «ТНИТИ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.200. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФКУ ИК-7 УФСИН России по Тульской области на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФКУ ИК-7 УФСИН России по Тульской области на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Управление Федеральной Службы Исполнения Наказаний по Тульской области Федеральное Казённое Учреждение Исправительная Колония №7

Основной вид деятельности: деятельность по управлению и эксплуатации тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы, а также по оказанию реабилитационной помощи бывшим заключенным

*Юридический адрес:*301218, Тульская область, Щёкинский район, п. Социалистический

Почтовый адрес: 301218, Тульская область, Щёкинский район, п. Социалистический

ИНН 7118009441

Система налогообложения: в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса РФ освобождены от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФКУ ИК-7 УФСИН России по Тульской области за 2019 год отсутствуют.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФКУ ИК-7 УФСИН России по Тульской области были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной

программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6 %.

Прибыль в размере 51,13 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1420,36 тыс. руб., вместо установленной 1440,95 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 16 руб. 95 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 2,5 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**79,04**	**79,04**	**79,04**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	79,04	79,04	79,04
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*79,04*	*79,04*	*79,04*

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 год для ФКУ ИК № 7 УФСИН России по Тульской области

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1374,27**	**1384,91**	**1440,94**	**1420,36**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1307,86	1321,69	1374,47	1355,37
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1184,10	1207,43	1247,99	1238,39
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	3,40%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	44,72	35,22	47,44	37,94
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	79,04	79,04	79,04	79,04
1.2	Амортизация	тыс. руб.	18,50	13,87	18,50	13,87
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	47,91	49,35	47,97	51,13
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	47,91	49,35	47,97	51,13
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1374,27**	**1384,91**	**1440,94**	**1420,36**
4	Тариф на транспортировку стоков	руб. / $м^3$	16,40	16,53	17,20	16,95
5	Объем сточных вод	тыс. $м^3$	83,78	83,78	83,78	83,78
6	Темп роста тарифа	%		100,8%	104,0%	102,5%

ФКУ ИК № 7 УФСИН России по Тульской области выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу транспортировку сточных вод для ФКУ ИК №7 УФСИН в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.201. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Город» МО г.Чекалин на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Город» г. Чекалин на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное казённое предприятие «Город»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

Почтовый адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

ИНН/КПП 7133501150 / 713301001

Система налогообложения: упрощенная

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Город» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23765,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32665,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(900,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Город» (МО г. Чекалин) были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №

406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год

долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 60,09 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1300,24 тыс. руб., вместо установленной 1253,76 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 35 руб. 55 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 3,9%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**9,22**	**10,61**	**10,60**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	9,22	10,61	10,60
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*9,22*	*10,61*	*10,60*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для МКП "Город" МО г. Чекалин

N п/п	Наименование	Ед. изм.			Очередной 2021 год

			Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1196,23**	**1251,16**	**1253,76**	**1300,24**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1166,23	1193,16	1223,76	1240,15
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	797,23	812,94	840,25	833,78
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	351,49	371,00	372,90	395,76
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	17,51	9,22	10,61	10,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	30,00	58,00	30,00	60,09
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	30,00	58,00	30,00	60,09
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1196,23**	**1251,16**	**1253,76**	**1300,24**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	32,70	34,20	34,27	35,55
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	36,58	36,58	36,58	36,58
6	Темп роста тарифа	%		104,6%	100,2%	103,9%

МКП «Город» г. Чекалин выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Город» г. Чекалин в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.202. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Город» г. Чекалин на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведение для МКП «Город» г. Чекалин на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное казённое предприятие «Город»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

Почтовый адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

ИНН/КПП 7133501150 / 713301001

Система налогообложения: упрощенная

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Город» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 год**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23765,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32665,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(900,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Город» (МО г. Чекалин) были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Краткая характеристика системы водоотведения

Стоки самотёком по канализационным сетям поступают на механические очистные сооружения, где проходят очистку и хлорируются. Очищенные стоки сливаются на рельеф.

Часть населения пользуется выгребными ямами и туалетными надворными постройками.

Услуги по очистке выгребных ям МКП «Город» не оказывает.

Общая протяжённость канализационных сетей составляет 2 249 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по принятию стоков отсутствует.

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение МКП "Город" МО г.Чекалин на 2021г.
Пропуск стоков, в т.ч.	тыс. $м^3$	18,04	17,14
- от населения	тыс. $м^3$	15,16	14,26
- бюджет	тыс. $м^3$	2,87	2,87
- прочие	тыс. $м^3$	0,01	0,01
Численность основного производственного персонала	ед.	4	0,5

Предложения ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 17,14 тыс. $м^3$.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. по данным предприятия составил 8,39 тыс. $м^3$.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{18{,}04 - 17{,}14}{18{,}04} \times 100 = \mathbf{4{,}99\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём стоков по расчёту предприятия в количестве – **17,14 тыс. $м^3$.**

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Прибыль в размере 12,5 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 199,65 тыс. руб., вместо установленной 196,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 11 руб. 65 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 6,9%.

Корректировка тарифа на услугу водоотведения на 2021 год для МКП "Город" МО г. Чекалин

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**186,44**	**196,57**	**196,10**	**199,65**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	178,94	182,47	188,60	187,15
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	178,94	182,47	188,60	187,15
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7,50	14,10	7,50	12,50
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	7,50	14,10	7,50	12,50
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**186,44**	**196,57**	**196,10**	**199,65**
4	Тариф на водоотведение	руб. / $м^3$	10,33	10,90	10,87	11,65
5	Объем водоотведения	тыс. $м^3$	18,04	18,04	18,04	17,14
6	Темп роста тарифа	%		105,4%	99,8%	106,9%

МКП «Город» г. Чекалин выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МКП «Город» г. Чекалин в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.203. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Город» МО Северо – Западное на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С, которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Город» МО Северо – Западное на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Муниципальное казённое предприятие «Город»
Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда
Юридический адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21
Почтовый адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21
ИНН/КПП 7133501150 / 713301001
Система налогообложения: упрощенная
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Город» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23765,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32665,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(900,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Город» (МО Северо-Западное) были утверждены тарифы на услугу

водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Прибыль в размере 256,41 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9849,84 тыс. руб., вместо установленной 9716,72 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 31 руб. 22 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 4,1%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**61,55**	**90,67**	**70,78**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	61,55	90,67	70,78
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*	*61,55*	*90,67*	*70,78*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для МКП "Город" МО Северо-Западное

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9276,04**	**9458,08**	**9716,72**	**9849,84**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	9028,54	9210,58	9469,22	9593,43
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	6952,95	7089,92	7257,67	7271,71
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1922,94	2059,11	2120,88	2250,94
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	152,65	61,55	90,67	70,78
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	247,50	247,50	247,50	256,41
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	247,50	247,50	247,50	256,41
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9276,04**	**9458,08**	**9716,72**	**9849,84**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	27,93	29,98	29,25	31,22
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	332,14	315,53	332,14	315,53
6	Темп роста тарифа	%		107,3%	97,6%	104,1%

МКП «Город» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Город» МО Северо – Западное в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.204. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Город» МО Северо – Западное» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МКП «Город» МО Северо – Западное» на 2021 год

Экспертное заключение по корректировке установленного на 2021 год тарифа на услугу водоотведения для МКП «Город» МО Северо-Западное

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное казённое предприятие «Город»

Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда

Юридический адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

Почтовый адрес: 301402, Тульская область, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д. 21

ИНН/КПП 7133501150 / 713301001

Система налогообложения: упрощенная

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Город» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	23765,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	32665,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(900,0)

Краткая характеристика системы водоотведения.

Пос. Центральный 1.

Стоки по канализационным сетям поступают на 2 канализационные насосные станции (КНС № 1 и КНС № 2). В КНС № 1 собираются стоки от потребителей и КНС № 2, которая перекачивает стоки от части потребителей. Все сточные воды по напорному коллектору поступают на биологические очистные сооружения. После очистки стоки хлорируются и по трубопроводу сбрасываются в ручей б/н из д. Мосолово.

Население пользуется выгребными ямами, содержимое которых вывозится на БОС.

Пос. Центральный 2.

Стоки по канализационным сетям самотёком поступают на механические очистные сооружения. После очистки стоки хлорируются. Очищенные сточные воды сбрасываются в Черепетское водохранилище.

Население пользуется выгребными ямами. Услуги по очистке выгребных ям МКП «Город» не оказывает.

Пос. Шахтёрский.

Стоки самотёком поступают по канализационным сетям на механические очистные сооружения. После очистки стоки хлорируются. Очищенные сточные воды сбрасываются в Черепетское водохранилище.

Население пользуется выгребными ямами. Услуги по очистке выгребных ям МКП «Город» не оказывает.

Пос. Агеево.

Население пользуется выгребными ямами, содержимое вывозится на БОС пос. Центральный 1.

Общая протяжённость канализационных сетей составляет 11 100 м.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Город» (МО Северо-Западное) был утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Учёт стоков и электроэнергии

Учёт по пропуску стоков отсутствует. Пропуск стоков рассчитывается по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт по расходу электроэнергии на КНС осуществляется по счётчику.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «Город» МО Северо-Западное» на 2021 г.

Пропуск стоков, в т. ч.	тыс. $м^3$	186,25	180,66
население	тыс. $м^3$	174,76	169,17
бюджет	тыс. $м^3$	6,23	6,23
прочие	тыс. $м^3$	5,26	5,26
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	51,96	65,74
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/$м^3$	0,279	0,364
Численность ОПП	ед.	9	9

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 186,25 тыс. $м^3$.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. составил 105,539 тыс. $м^3$.

Изменение (снижение) планового объёма пропуска стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{186{,}25 - 180{,}66}{186{,}25} \times 100 = \mathbf{3{,}00}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп изменения (снижения) планового объёма пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **180,66 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода электроэнергии

Фактический объём электроэнергии за 2019 г. по данным предприятия составил 61,50 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,279 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 180,66 × 0,279 = 50,404 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **50,404 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия – 2,80 тыс. кВт-ч).

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом - дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Прибыль в размере 139,0 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3613,82 тыс. руб., вместо установленной 3653,62 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 20 руб. 00 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 5,8%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**68,13**	**68,13**	**68,13**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	68,13	68,13	68,13
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*4,2*	*4,2*	*4,2*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*3,93*	*3,93*	*3,93*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	*60,00*	*60,00*	*60,00*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения на 2021 год для МКП "Город" МО Северо-Западное

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3473,94**	**3520,66**	**3653,62**	**3613,82**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3338,94	3385,66	3518,62	3474,82
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2810,63	2866,00	2962,29	2939,48
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,0%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	460,18	451,53	488,20	467,21
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	68,13	68,13	68,13	68,13
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	135,00	135,00	135,00	139,00

1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	135,00	135,00	135,00	139,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3473,94**	**3520,66**	**3653,62**	**3613,82**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	17,35	18,90	18,24	20,00
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	200,27	186,25	200,27	180,66
6	Темп роста тарифа	%		109,0%	96,5%	105,8%

МКП «Город» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МКП «Город» МО Северо — Западное в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.205. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Тульские парки» на 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Тульские парки» на 2021 – 2025 гг.

ГУ ТО «Тульские парки» оказывает транспортировку сточных вод в Центральном парке культуры и отдыха им. П.П. Белоусова.
Наименование организации поставщика услуг – ГУ ТО «Тульские парки».
Адрес – 300034, Тульская обл., город Тула, Советский р-н, ЦПКиО им. П.П. Белоусова.
Тел./факс: (4872) 35-03-70
Эл. почта: tulskie-parki@yandex.ru
Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Производственная деятельность предприятия:
92. Транспортировка сточных вод;
93. Эксплуатация сетей водоотведения.

Краткая характеристика системы водоотведения
В состав системы транспортировки стоков предприятия входят сети водоотведения.

Стоки принимаются от потребителей и самотёком подаются в городские канализационные сети.

Общая протяжённость канализационных сетей 787 м.

Учёт стоков

Приборный учёт по приёму стоков отсутствует.

ГУ ТО «Тульские парки» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод в размере 192 руб. 03 коп. за 1 куб. м без НДС.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

Приём стоков

ГУ ТО «Тульские парки» впервые вышло на тариф транспортировки стоков в 2017 году.

Объём транспортировки стоков на 2021-2025 гг., по данным предприятия, составляет 3,31 тыс. м^3.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 г. по данным предприятия составил 2,30 тыс. м^3.

Снижение планового объёма транспортировки стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{9{,}72 - 3{,}31}{9{,}72} \times 100 = \mathbf{65{,}95\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020 г.).

Таким образом объём транспортировки стоков на 2021 г. составит:
$Q_{2021} = 9{,}72 \times 0{,}95 = 9{,}23$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём транспортировки стоков в количестве – **9,23 тыс. м^3.**

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;

- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 41 руб. 55 коп. за 1 куб. м без НДС.

Расчет тарифа проведен с учетом анализа фактических затрат за 2019 год и Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года, утвержденного Минэкономразвития РФ (далее-Прогноз Минэкономразвития РФ).

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.4 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» - ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 0,1 ед. и средней зарплаты согласно штатному расписанию в размере 17285 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 г. № 66.

В соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 г. № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ и признании утратившими силу отдельных законодательных актов РФ в связи с принятием Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую налогового кодекса РФ в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в 2020 году применяются следующие тарифы страховых взносов:

16) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 процента;
17) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 процента;
18) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 процента.

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для ГУ ТО «Тульские парки», составляет 0,2 % к начисленной оплате труда. Снижение по статьям 108,1 тыс. руб.;

5. «Амортизация»:

5.1 «амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения» - приняты затраты согласно представленным предприятием амортизационных начислений;

6.1 «услуги сторонних организаций» - затраты включены в соответствии с контрактом №2020/178 от 27.03.2020 г. и периодичностью оказания услуги, предусмотренной техзаданием к контракту. Снижение по статье 144,0 тыс. руб.

7. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»:

7.2 «налог на имущество организаций» - затраты приняты согласно декларации на имущество.

Необходимая валовая выручка составит 383,5 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 17285 руб.

На 2022-2025 годы тарифы на услугу транспортировки сточных вод определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2022-2025 годы– 104,0%.

Уровень тарифов за 1 куб. м составит:

2022 год – 41,64 руб. без НДС (рост на 100,2%);
2023 год – 26,12 руб. без НДС (рост на 62,7%);
2024 год – 26,22 руб. без НДС (рост на 100,4%);
2025 год – 26,31 руб. без НДС (рост на 100,4%).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Тульские парки» на период 2021-2025 гг.
методом долгосрочной индексации

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год, тыс. руб.**			**27,0**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	1%	**1%**	**1%**	**1%**
3.	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:**			
	2022 год	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
	-	-	-	-
4.	**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**			
		Уровень потерь (%)	**Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)**	
	2022-2025 гг.	-	-	

Расчет тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ГУ ТО "Тульские парки"

	Наименование	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Предложения предприятия на 2021 год	Предложения экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1	**Производственные расходы**	**тыс. руб.**	**167,9**	**135,1**	**27,0**
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	141,9	0,0	0,0
1.4	**Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:**	тыс. руб.	**26,0**	**135,1**	**27,0**
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	19,9	103,7	20,7
	средняя месячная зарплата	*тыс. руб.*	*20,00*	*17,29*	*17,29*
	кол-во единиц	*чел.*	*0,1*	*0,5*	*0,1*
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	6,0	31,4	6,3
2	**Ремонтные расходы**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
3	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
5	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**139,0**	**139,1**	**139,1**
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	139,0	139,1	139,1

6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**тыс. руб.**	**0,0**	**288,0**	**144,0**
6.1	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0	288,0	144,0
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**77,42**	**73,40**	**73,43**
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	77,42	73,4	73,4
8	**Нормативная прибыль**	**тыс. руб.**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
9	**Итого НВВ**	**тыс. руб.**	**384,3**	**635,6**	**383,5**
10	*Годовой объем водоотведения*	*тыс. куб. м*	*9,72*	*3,31*	*9,23*
11	Тариф	руб./куб.м	**39,54**	**192,03**	**41,55**
12	**Тариф для потребителей**	руб./куб.м	**47,44**	**230,43**	**49,86**
	рост	%		485,7	105,1

Базовый уровень операционных расходов

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Базовый 2021 год
1	2	3	4
1	**Операционные расходы**		**27,0**
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	27,0
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	27,00
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	6,30

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**217,4**	**217,4**	**73,4**	**73,4**	**73,4**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	*144,0*	*144,0*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	73,43	73,43	73,43	73,43	73,43
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*	*73,43*	*73,43*	*73,43*	*73,43*	*73,43*

Расчёт тарифов на транспортировку сточных вод методом индексации, осуществляемую ГУ ТО "Тульские парки", на 2021-2025 годы

N п/п	Наименование		Очередной год

		Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный	план утвержденный
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**383,5**	**384,3**	**241,1**	**242,0**	**242,9**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	244,4	245,2	102,1	102,9	103,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	27,0	27,8	28,6	29,5	30,3
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	217,4	217,4	73,4	73,4	73,4
1.2	Амортизация	тыс. руб.	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**383,5**	**384,3**	**241,1**	**242,0**	**242,9**
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб. / м^3	41,55	41,64	26,12	26,22	26,31
5	Объем сточных вод	тыс. м^3	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
6	Темп роста тарифа	%		100,2%	62,7%	100,4%	100,4%

ГУ ТО «Тульские парки» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Тульские парки» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.206. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – МУП «Черньводоканал»

Юридический адрес: 301090, Тульская обл., п. Чернь, ул. К. Маркса, 31;

Почтовый адрес: 301090, Тульская обл., п. Чернь, ул. Советская, д. 26.

ИНН\КПП 7135003672/713501001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 09.06.2020 г. № 15/1).

Адрес электронной почты: chernvoda@mail.ru

Предприятие МУП «Черньводоканал» создано в мае 2020 г. Ранее данную деятельность осуществляло МУП «Черньагропроммехмонтаж».

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 09.06.2020 года № 15/1 для МУП «Черньводоканал» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- электроэнергия 103,7;

- операционные расходы, неподконтрольные расходы, кроме налогов 103,7.

Налоги включены в соответствии с действующим законодательством.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

- налог по УСН рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 14137,2 тыс. руб. вместо установленной 13906,9 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на водоснабжение на 2021 год в размере 27 руб. 57 коп. за 1 куб. м. Рост к действующему тарифу 4,8%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**944,9**	**989,8**	**579,5**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	944,9	989,8	579,5
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*809,3*	*834,4*	*424,1*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*132,2*	*152,0*	*152,0*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*3,4*	*3,4*	*3,4*

Корректировка тарифа методом индексации на услугу водоснабжения для МУП "Черньводоканал" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**13488,3**	**13906,9**	**14137,2**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	13170,2	13580,4	14137,2
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	7480,7	7679,9	7672,5

1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,7%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4744,6	4910,7	5885,2
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	944,9	989,8	579,5
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	318,10	326,57	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	318,10	326,57	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**13488,3**	**13906,9**	**14137,2**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	26,31	27,12	27,57
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	512,72	512,72	512,72
6	Темп роста тарифа	%		103,1%	104,8%

МУП МО Чернский район «Черньводоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.207. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведение для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации поставщика услуг – МУП «Черньводоканал»

Юридический адрес: 301090, Тульская обл., п. Чернь, ул. К. Маркса, 31;

Почтовый адрес: 301090, Тульская обл., п. Чернь, ул. Советская, д. 26.

ИНН\КПП 7135003672/713501001

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 09.06.2020 г. № 15/1).

Адрес электронной почты: chernvoda@mail.ru

Предприятие МУП «Черньводоканал» создано в мае 2020 г. Ранее данную деятельность осуществляло МУП «Черньагропроммехмонтаж».

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 09.06.2020 года № 15/1 для МУП «Черньводоканал» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2020-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия 103,7;

операционные расходы, неподконтрольные расходы, кроме налогов 103,7.

Налоги включены в соответствии с действующим законодательством.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- налог по УСН рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5482,7 тыс. руб. вместо установленной 5557,2 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на водоотведение на 2021 год в размере 16 руб. 70 коп. за 1 куб. м. Рост к действующему тарифу 1,4%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**330,4**	**339,3**	**334,9**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	330,4	339,3	334,9
3.1	*Налог по УСН*	*тыс. руб.*	*324,5*	*333,4*	*329,0*
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*	*5,9*	*5,9*	*5,9*

Корректировка тарифа методом индексации на услугу водоотведения для МУП "Черньводоканал" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5408,7**	**5557,2**	**5482,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	5240,8	5384,8	5482,7
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4391,3	4508,2	4503,9
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,7%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	519,1	537,3	643,9
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	330,4	339,3	334,9
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	167,90	172,37	0,00
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	167,90	172,37	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5408,7**	**5557,2**	**5482,7**
4	Тариф на водоотведение	руб. / м^3	16,47	16,92	16,70
5	Объем водоотведения	тыс. м^3	328,38	328,38	328,38
6	Темп роста тарифа	%		102,7%	101,4%

МУП МО Чернский район «Черньводоканал» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоотведение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведение для МУП МО Чернский район «Черньводоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.208. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Крапивенское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.

Слушали Орехову Е.С., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Крапивенское ЖКХ» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие «Крапивенское жилищно-коммунальное хозяйство»

Основной вид деятельности: сбор, очистка и распределение воды

Юридический адрес: 301233, Тульская область, Щёкинский район, с. Крапивна, ул. Коммунаров, д. 31А

Почтовый адрес: 301233, Тульская область, Щёкинский район, с. Крапивна, ул. Коммунаров, д. 31А

ИНН/КПП 7118507341 / 711801001

Система налогообложения: упрощённая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Крапивенское ЖКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2975,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9698,0
3. Чистая прибыль (убыток)	(7545,0)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Крапивенское ЖКХ» был утверждены тарифы на услугу водоснабжения на

долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

электроэнергия – 103,0;

операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 104,0.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексом-дефлятором Минэкономразвития РФ, утвержденным на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Затраты по амортизации приняты согласно представленному предприятием расчету амортизационных начислений.

Прибыль в размере 221,7 тыс. руб. включена на социальные нужды предприятия.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5578,47 тыс. руб., вместо установленной 5440,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 39 руб. 85 коп. за 1 куб. м., рост к действующему тарифу – 2,3%.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
				утвержденный	с корректировкой
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**30,03**	**34,53**	**34,53**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	30,03	34,53	34,53
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*30,03*	*34,53*	*34,53*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения на 2021 год для МУП "Крапивенское ЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденный 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
					утверж-денный	с корректи-ровкой
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**5278,67**	**5456,30**	**5440,00**	**5578,47**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3333,74	3397,50	3495,07	3524,07
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2363,29	2409,85	2490,81	2471,64
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,00%	4,00%	3,60%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	914,06	957,62	969,73	1017,89
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	56,39	30,03	34,53	34,53
1.2	Амортизация	тыс. руб.	1832,70	1844,80	1832,70	1832,70
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	112,23	214,00	112,23	221,70
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	112,23	214,00	112,23	221,70
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**5278,67**	**5456,30**	**5440,00**	**5578,47**
4	Тариф на водоснабжение	руб. / м^3	37,70	38,97	38,86	39,85
5	Объем водоснабжения	тыс. м^3	140,00	140,00	140,00	140,00
6	Темп роста тарифа	%		103,4%	99,7%	102,3%

МУП «Крапивенское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Крапивенское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.209. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «ВоСток – Сервис»» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «ВоСток — Сервис» на 2021 год

ООО «ВоСток-Сервис» оказывает услугу водоотведения в пос. Бородинский Киреевского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «ВоСток-Сервис»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301273, Тульская обл., Киреевский район, пос. Бородинский, ул. Трудовая, д. 4а.

Почтовый адрес: Тульская обл., Киреевский район, пос. Бородинский, ул. Трудовая, д. 4а.

ИНН/КПП 7128029750/712801001

Руководитель: генеральный директор ООО «ВоСток-Сервис» Пятов В.Б.

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ВоСток-Сервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30 793
в т.ч. водоотведение	3 711
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33 343
в т.ч. водоотведение	2 107
3. Балансовая прибыль (убыток), всего	(2 918)
в т.ч. водоотведение	1 604

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ВоСток-Сервис» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «ВоСток-Сервис» на 2021 г.
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	329,00	329,00
население	318,20	318,20
бюджет	5,60	5,60
прочие	5,20	5,20
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	173,71	173,71
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,53	0,53

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г, по данным предприятия, составляет 329,00 тыс. м^3.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 345,60 тыс. м^3.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – **329,00 тыс. м^3.**

Расход электроэнергии

Фактический объём электроэнергии за 2018 г. по данным предприятия составил 15,48 тыс. кВт-ч.

Фактический объём электроэнергии за 2019 г. по данным предприятия составил 38,835 тыс. кВт-ч.

Ожидаемый расход электроэнергии за 2020 год по данным предприятия составляет 168,83 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,53 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 329,00 × 0,53 = 173,71 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **173,71 тыс. кВт-ч**.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов

централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,53 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов :

- плата за негативное воздействие на окружающую среду осталась на уровне 2020г.;
- арендная плата установлена по факту 2019 года -269,27 тыс. руб.

Прибыль в размере 224,34 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3 967,15 тыс. руб., вместо установленной 3 879,08 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 12 руб. 06 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 3,52%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**306,09**	**306,09**	**306,09**	**309,86**
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	40,59	40,59	40,59	40,59
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*40,59*	*40,59*	*40,59*	*40,59*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	265,50	265,50	265,50	269,27

Расчет
тарифа на услугу водоотведения методом индексации
ООО "ВоСток-Сервис"
на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3 687,91**	**3 833,67**	**3 879,08**	**3 967,15**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3 467,86	3 613,62	3 659,03	3 742,81
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1 931,90	1 969,96	2 036,15	2 020,48
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 229,87	1 337,57	1 316,79	1 412,47
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	306,09	306,09	306,09	309,86
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	220,05	220,05	225,29	224,34
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	220,05	220,05	220,05	224,34
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3 687,91**	**3 833,67**	**3 879,08**	**3 967,15**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	11,21	11,65	11,79	12,06
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	329,00	329,00	329,00	329,00
6	Темп роста тарифа	%	5,56%	3,95%	1,20%	3,52%

ООО «ВоСток – Сервис» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «ВоСток – Сервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.210. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ВоСток – Сервис»» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «ВоСток — Сервис» на 2021 год

ООО «ВоСток-Сервис» оказывает услугу водоснабжения в пос. Бородинский Киреевского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «ВоСток-Сервис»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301273, Тульская обл., Киреевский район, пос. Бородинский, ул. Трудовая, д. 4а.

Почтовый адрес: Тульская обл., Киреевский район, пос. Бородинский, ул. Трудовая, д. 4а.

ИНН/КПП 7128029750/712801001

Руководитель: генеральный директор ООО «ВоСток – Сервис» Пятов В.Б.

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 - 2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ВоСток-Сервис» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	30793
в т.ч. водоснабжение	8 261
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33343
в т.ч. водоснабжение	6 989
3. Балансовая прибыль (убыток), всего	(2918)
в т.ч. водоснабжение	1 272

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «ВоСток-Сервис» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на2020 г.	Предложения ООО «ВоСток-Сервис» на 2021г.
Подъём воды, тыс. м^3	439,29	390,00
Собственные нужды, тыс. м^3	0,10	0,10
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	439,19	389,90
Потери воды	12,25	0
Реализация воды, тыс.м^3	426,94	389,90
население	396,14	Не представлено
бюджет	5,90	Не представлено
прочие	24,90	Не представлено
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	462,03	337,66
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,052	0,866

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 389,90 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 426,94 тыс. м^3.

Снижение планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{426{,}94 - 389{,}90}{426{,}94} \times 100 = \mathbf{8{,}68\ \%}$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020г.).

Объём реализации воды на 2021 г. составит:
Q_{2021} = 426,94 × 0,95 = 405,59тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчёту ГКУ ТО «Экспертиза»в количестве – **405,59 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 2,79 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:
$Q_{пот}$ = 405,59 / (1 - 0,0279) – 405,59 = 11,64 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **11,64 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 405,59 + 11,64 = **417,23 тыс.м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **0,10 тыс.м^3.**

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 405,59 + 0,10 + 11,64 = **417,33 тыс.м^3**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной

службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,052 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 417,23 × 1,052 = 438,93 тыс. кВт-ч (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 21,99 тыс. кВт-ч).

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии в размере 1,052 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 417,33 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

- арендная плата- включена в соответствии с заключенными договорами;

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль в размере 491,02 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9 582,33 тыс. руб., вместо установленной 9 687,04 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 23 руб. 63 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 6,20%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
			утвержденный	утвержденный	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**214,32**	**228,30**	**260,29**	**188,01**

3	Налоги и сборы	тыс. руб.	93,22	107,20	123,28	102,08
	Водный налог	*тыс. руб.*	*93,22*	*107,20*	*123,28*	*102,08*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	121,10	121,10	137,01	85,93

Расчет
тарифа на услугу водоснабжения методом индексации ООО "ВоСток-Сервис" на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019 год	Текущий 2020 год	Очередной 2021 год	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**9 137,90**	**9 500,43**	**9 687,04**	**9 582,33**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	8 595,65	8 939,79	9 117,09	9 042,66
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	5 037,61	5 136,85	5 309,44	5 268,56
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 343,72	3 574,64	3 547,35	3 586,09
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	214,32	228,30	260,29	188,01
1.2	Амортизация	тыс. руб.	71,20	71,20	71,20	48,65
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	471,05	489,44	498,75	491,02
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	471,05	489,44	498,75	491,02
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**9 137,90**	**9 500,43**	**9 687,04**	**9 582,33**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	21,40	22,25	22,69	23,63
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	426,94	426,94	426,94	405,59
6	Темп роста тарифа	%	4,24%	3,98%	1,98%	6,20%

ООО «ВоСток – Сервис» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «ВоСток – Сервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.211. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск на 2021 год

МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» оказывает услугу водоотведения в МО Плавский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП МО г. Плавск «Водопроводно-канализационное хозяйство»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Коммунаров, 45

Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Коммунаров, 45

ИНН/КПП 7132501327/713201001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 -2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Плавск за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**34 603**
в т.ч. водоотведение	11 824
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**48 866**
в т.ч. водоотведение	12 493
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(14 263)**
в т.ч. водоотведение	(669)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Плавск были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «ВКХ» г. Плавск на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «ВКХ» г. Плавск
Пропуск стоков, тыс. $м^3$, в их числе	831,3	774,2
- населению	593,32	428,6
Расход электроэнергии,	213,53	226,34
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/$м^3$	0,2569	0,292

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Пропуск стоков

Плановый объем стоков на 2021 год по предложению предприятия - 774,2 тыс. $м^3$.

На 2020г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. утвержден объем пропуска стоков – 831,3 тыс. $м^3$.

Снижение планового объема стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(831,3 – 774,2)/831,3 * 100 = 6,87%

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тарифе на 2020г.).

Таким образом, пропуск стоков на 2021г. составит:

Q_{2021} = 831,3 * 0.95 = 789,74 тыс. м^3

В расчет тарифа принимается объем стоков 789**,**74 тыс.м^3.

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,2569 кВт-ч/м^3**.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 789,74 × 0,2569 = **202,88 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии **202,88 тыс. кВт-ч,** в т.ч. отопление, освещение КНС и очистных сооружений – 19,41 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии в размере 0,2569 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- расходы на транспортировку сточных вод включены в соответствии с заключенным договором с ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области с учетом на 2021 год;

- арендная плата включена с учетом фактических выплат.

Амортизация – включена по фактическим начислениям.

Прибыль на социальные выплаты исключена исходя из фактических данных предприятия за 2019г. и 9 мес. 2020г.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 13 155,01 тыс. руб., вместо установленной 13 030,30 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 16 руб.66 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 5,78%).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной 2021 год	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**938,02**	**1 065,08**	**1 008,24**	**964,39**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	860,52	908,95	930,74	950,66
2.5	*Услуги по холодному водоснабжению*	*тыс. руб.*	*6,11*	*6,35*	*6,61*	*6,61*
2.11	*Услуги по транспортировке сточных вод*	*тыс. руб.*	*854,41*	*902,60*	*924,13*	*944,05*
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	77,50	156,13	77,50	13,73

Корректировка
тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г. Плавск, методом индексации на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**12 330,51**	**13 090,80**	**13 030,31**	**13 155,01**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	12 275,11	12 989,26	12 974,91	13 155,01
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	9 966,23	10 162,56	10 504,01	10 423,12
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 370,86	1 761,62	1 462,66	1 767,49
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	938,02	1 065,08	1 008,24	964,40
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	27,80	27,80	27,80	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	27,60	73,74	27,60	0,00
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	27,60	73,74	27,60	0,00

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**12 330,51**	**13 090,80**	**13 030,31**	**13 155,01**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	14,83	15,75	15,67	16,66
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	831,30	831,30	831,30	789,74
6	Темп роста тарифа	%		106,20%	99,49%	5,78%

МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.212. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск на 2021 год

МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» оказывает услугу водоснабжения в МО Плавский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП МО г. Плавск «Водопроводно-канализационное хозяйство»

Основной вид деятельности*:* оказание услуг водоснабжения и водоотведения

Юридический адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Коммунаров, 45

Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Коммунаров, 45

ИНН/КПП 7132501327/713201001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019 -2023 годы (постановление комитета от 04 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**34 603**
в т.ч. водоснабжение	22 779

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**48 866**
в т.ч. водоснабжение	36 373
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(14 263)**
в т.ч. водоснабжение	(13 594)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Плавск были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Предложения МУП «ВКХ» г. Плавск на 2021 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения МУП «ВКХ» г.Плавск»
Подъем воды, тыс.м^3	1768,68	1985,0
Собственные нужды, тыс.м^3	4,6	6,9
Отпуск воды в сеть, тыс.м^3	1764,08	1978,1
Потери воды, тыс.м^3	256,35	548,4
Реализация воды, тыс.м^3, в т.ч.	1507,73	1429,7
- население	1142,8	1142,8

Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	1636,95	1770,52
Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,927934	0,895
Удельный расход электроэнергии на реализацию воды, кВт-ч/м^3	1,0857	1,238

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Предприятием на 2021г. заявлен объем реализации воды в количестве – 1507,73 тыс. м^3.

На 2020 г., долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 г.г. утвержден объем реализации воды – 1507,73 тыс. м^3.

Снижение планового объема реализации воды в 2021 г. по сравнению с утвержденным на 2020 г. составляет:

(1507,73 – 1429,7) / 1507,73 * 100= **5,18 %.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тариф 2020г.).

Таким образом, объем реализации воды на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 1507,73 * 0.95 = 1432,34 тыс. м^3.

В расчет тарифа на 2021 г. принимается объем реализации воды - **1432,34 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 14,53 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 1432,34 / (1 - 0,1453) – 1432,34 = **243,5 тыс. м^3.**

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **243,5 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 1432,34 + 243,5 = **1675,84 тыс.м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) расход воды на промывку фильтров станций обезжелезивания утвержден на 2020г. в объеме – 4,6 тыс.м^3. Объемы реализации воды, технологический процесс не изменились.

В расчёт тарифа принимается расход воды на собственные нужды - **4,6 тыс.м^3.**

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 1432,34 + 4,6 + 243,5 = **1680,44 тыс.м^3.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного

водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 г.г. – 0,927934 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 1680,44 × 0,927934 = **1559,34 тыс. кВт-ч.**

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **1559,34 тыс. кВт-ч.,** в том числе расход вспомогательной электроэнергии – 148,81 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,927934 кВт-ч/м^3 ». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

- водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 1680,44 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12);

Амортизация, арендная плата – включены по фактическим начислениям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 27 483,96 тыс. руб., вместо установленной 26 992,31 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 19 руб. 19 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 6,32 %).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**652,43**	**727,27**	**813,34**	**648,82**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	498,96	573,80	659,87	574,62
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*498,96*	*573,80*	*659,87*	*574,62*
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	153,47	153,47	153,47	74,20

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения методом индексации
МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г. Плавск
на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**25 413,09**	**27 221,43**	**26 992,30**	**27 483,96**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	25 285,89	27 165,30	26 864,01	27 483,96
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	11 955,74	12 191,27	12 600,87	12 503,85
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 677,72	14 246,76	13 449,79	14 331,29
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	652,43	727,27	813,34	648,82
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	109,70	56,13	109,70	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	17,50		18,59	
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**25 413,09**	**27 221,43**	**26 992,30**	**27 483,96**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	16,86	18,05	17,90	19,19
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	1 507,73	1 507,73	1507,73	1 432,34
6	Темп роста тарифа	%	6,37%	7,06%	- 0,83%	6,32

МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Водопроводно – канализационное хозяйство» г. Плавск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.213. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФКУ ИК № 4 УФСИН на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ФКУ ИК № 4 УФСИН на 2021 год

ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области осуществляет транспортировку сточных вод в п. Белая Гора Плавского района.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ФКУ «Исправительная колония №4 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Тульской области»

Основной вид деятельности: деятельность по управлению и эксплуатации тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы

Юридический адрес: 301470, Тульская область, г. Плавск, пос. Белая гора

Почтовый адрес: 301470, Тульская область, г. Плавск, пос. Белая гора

ИНН 7132003466/ КПП 713201001

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 24 апреля 2018 г. № 10/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**46 265**
в т.ч. транспортировка сточных вод	715
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, слуг	**37 437**
в т.ч. транспортировка сточных вод	715

3. Валовая прибыль (убыток), всего	**8 828**
в т.ч. транспортировка сточных вод	0

Удельный вес услуги по транспортировке сточных вод в общем объеме валовой выручки предприятия в 2019 году составляет 1,5 %.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г	Предложения ФКУ ИК-4 на 2021 г.
Транспортировка сточных вод, в т. ч.	тыс. $м^3$	123,58	107,02
- прочие	тыс. $м^3$	123,58	107,02
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	40,90	35,42
Удельный расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	0,331	0,331

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём пропуска стоков на 2021 год, по данным предприятия, составляет 107,02 тыс. $м^3$.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г. составил 104,67 тыс. $м^3$.

Снижение планового объёма транспортировки стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(123,58 – 107,02) / 123,58 * 100 = 13,40%

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма транспортировки стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе на 2020 г.).

Таким образом, объем транспортировки стоков на 2021г. составит:

$Q_{2021} = 123,58 \times 0,95 = 117,4$ тыс.м3.

В расчет тарифа принимается объем пропуска стоков по расчету ГКУ ТО «Экспертиза»- **117,4 тыс.$м^3$.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i

долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i}^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы – 103.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 36,60 тыс. кВт-ч

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,331 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 117,4 × 0,331 = 38,86 тыс. кВт-ч.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,331 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен

исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы у предприятия отсутствуют.

Прибыль в размере 3,76 тыс. руб. включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 944,05 тыс. руб., вместо установленной 942,84 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 8 руб. 04 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 7,20%).

Корректировка
тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую ФКУ ИК № 4 УФСИН России по Тульской области,
на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**892,69**	**926,77**	**942,84**	**944,05**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	889,43	923,41	939,38	940,29
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	606,75	618,70	639,49	634,56
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,0%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	282,68	304,71	299,89	305,72
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3,26	3,36	3,46	3,76
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	3,26	3,36	3,46	3,76
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**892,69**	**926,77**	**942,84**	**944,05**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	7,10	7,50	7,50	8,04
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	125,75	123,58	125,75	117,40
6	Темп роста тарифа	%	8,40%	5,63%	0,00%	7,20%

ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области ознакомлено с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ФКУ ИК № 4 УФСИН по Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.214. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Теплосети» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП «Теплосети» на 2021 год

Согласно постановлению администрации МО Тепло-Огаревский район от 09.10.2018 № 487 «Об исключении из состава муниципальной казны муниципального образования рабочий поселок Теплое Тепло-Огаревского района и передаче муниципальному унитарному предприятию «Теплосети» муниципального образования Тепло-Огаревский район на праве хозяйственного ведения недвижимого муниципального имущества» водопроводное оборудование в п. Теплое (артезианские скважины, насосные станции, пункты управления скважинами) передано МУП «Теплосети» на праве хозяйственного ведения и предприятие вместо транспортировки воды будет оказывать услугу водоснабжения.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Теплосети»

Основной вид деятельности: выработка и реализация тепловой энергии

Юридический адрес: 301900, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п.Теплое, ул. Школьная, д. 55

Почтовый адрес: 301900, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Теплое, ул. Школьная, д. 55

ИНН/КПП 7134037904/713401001

Руководитель: директор МУП «Теплосети» Еремин Е.Н.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования тарифов, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 9 ноября 2018 г. № 38/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Теплосети» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018г.	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	45 098	48 532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	39 906	47 831
3. Чистая прибыль (убыток), всего	1 008	533

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 13.11.2018 года № 39/2 для МУП «Теплосети» Тепло-Огаревского района были утверждены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	Предложения МУП «Теплосети» на 2021 год
Подъём воды	тыс. м^3	448,22	448,22
Собственные нужды	тыс. м^3	4,48	4,48
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	443,74	443,74
Потери воды	тыс. м^3	88,74	88,74
Реализация воды	тыс. м^3	355,00	355,00
население	тыс. м^3	255,95	255,95
бюджет	тыс. м^3	19,31	19,31
прочие	тыс. м^3	79,74	79,74
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	378,08	378,08
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,852	0,852

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

На тариф питьевого водоснабжения МУП «Теплосети» МО Тёпло-Огарёвский впервые вышло в октябре 2018 г.

Объём реализации воды на 2021 г, по данным предприятия, составляет 355,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём реализации воды за 2019 г. предприятие не предоставило.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **355,00 тыс. $м^3$.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере 20 % от разницы объёма поднятой воды и расхода воды на собственные нужды.

$Q_{пот} = 0,2 \times (Q_{под} - Q_{сн}) = 0,2 \times (448,22 – 4,48) =$ **88,74 тыс.$м^3$**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп} = 355,00 + 88,74 =$ **443,74 тыс.$м^3$**

Расход воды на собственные нужды

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2018–2021 г.г. в размере 1 % от объёма поднятой воды.

$Q_{сн} = 448,22 \times 0,01 =$ **4,48 тыс.$м^3$.**

Подъём воды

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. $м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под} = 355,00 + 4,48 + 88,74 =$ **448,22 тыс. $м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным

параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.г. – 0,852 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 443,74 × 0,852 = 378,08 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **378,08 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 34,37 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией

утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 1,065 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

Водный налог рассчитан исходя из планового объема поднятой воды в размере 448,22 тыс. куб. м и налоговых ставок, предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации (статья 333.12).

В соответствии с п. 44. Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. В фактических данных за 2019 г., предоставленных предприятием, расходы на аренду имущества отсутствуют. В представленных договорах аренды имущества отсутствует расчет арендной платы, поэтому в расчет тарифа на 2020 год арендная плата не включена. (Договоры на аренду не представлены).

Прибыль включена в размере 58,28 тыс. руб. на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8 466,83 тыс. руб., вместо установленной 8 296,4 тыс. руб.

На Рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 23 руб. 85 коп. за 1 куб.м (рост действующего тарифа на 2,80 %).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г. (утвержденный)	Текущий 2020г. (утвержденный)	Очередной 2021 год	
					утвержденный	скорректи-рованный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**357,97**	**304,97**	**453,11**	**263,16**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	357,97	304,97	453,11	263,16
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	282,37	*227,89*	*373,44*	*179,91*
3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	75,59	*77,08*	*79,67*	*83,25*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП «Теплосети» МО Тепло – Огаревский район

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г.	Текущий 2020г.	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7 847,36**	**8 235,17**	**8 296,40**	**8 466,83**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	7 744,68	8 070,42	8 190,72	8 328,95
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 345,18	4 430,78	4 579,66	4 544,38
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 041,53	3 334,67	3 157,94	3 521,41
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	357,97	304,97	453,11	263,16

1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	47,00	47,00	47,00	79,60
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	55,68	117,75	58,68	58,28
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	55,68	117,75	58,68	58,28
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7 847,36**	**8 235,17**	**8 296,40**	**8 466,83**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	22,11	23,20	23,37	23,85
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	355,00	355,000	355,000	355,000
6	Темп роста тарифа	%		104,94%	100,74%	102,80%

МУП «Теплосети» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП «Теплосети» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.215. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Теплосети» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП «Теплосети» на 2021 год

Согласно постановлению администрации МО Тепло-Огаревский район от 09.10.2018 № 487 «Об исключении из состава муниципальной казны муниципального образования рабочий поселок Теплое Тепло-Огаревского района и передаче муниципальному унитарному предприятию «Теплосети» муниципального образования Тепло-Огаревский район на праве хозяйственного ведения недвижимого муниципального имущества» канализационное оборудование в п. Теплое (канализационная станция, здание очистных сооружений, хлораторная, отстойники, песколовки) передано МУП «Теплосети» на праве хозяйственного ведения и предприятие вместо транспортировки сточных вод оказывает услугу водоотведения.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП «Теплосети»

Основной вид деятельности: выработка и реализация тепловой энергии

Юридический адрес: 301900, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Теплое, ул. Школьная, д. 55

Почтовый адрес: 301900, Тульская обл., Тепло-Огаревский район, п. Теплое, ул. Школьная, д. 55

ИНН/КПП 7134037904/713401001

Руководитель: директор МУП «Теплосети» Еремин Е.Н.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения

Метод регулирования тарифов, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 9 ноября 2018 г. № 38/3).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП «Теплосети» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2018г.	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	45 098	48 532
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	39 906	47 831
3. Чистая прибыль (убыток), всего	1 008	533

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 13.11.2018 года № 39/2 для МУП «Теплосети» Тепло-Огаревского района были утверждены долгосрочные

параметры регулирования и тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Предложения МУП «Теплосети» на 2021 г.
Приём стоков, в т. ч.	тыс. $м^3$	270,8	270,8
население	тыс. $м^3$	154,10	154,10
бюджет	тыс. $м^3$	19,31	19,31
прочие	тыс. $м^3$	97,39	97,39
Расход электроэнергии	тыс.кВт-ч	51,45	51,45
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/$м^3$	0,19	0,19

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Приём стоков

Объём водоотведения на 2021 г., по данным предприятия, составит 270,80 тыс. $м^3$.

Фактических данных по водоотведению за 2019 г. предприятие не предоставило.

В расчёт тарифа принимается плановый объём приёма стоков по расчёту предприятия в количестве – **270,80 тыс. $м^3$.**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.г. – 0,19 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 270,80 × 0,19 = 51,45 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **51,45 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой

корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии Прогнозом социально-экономического развития Российской федерации на период до 2024 года.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В соответствии с п. 72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии в размере 0,19 кВт.ч/куб. м». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .

В соответствии с п. 44. Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 расходы на арендную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Прибыль включена в размере 148,28 тыс. руб. на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5 140,26 тыс. руб., вместо установленной 5 008,43 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 98 коп. за 1 куб. м (рост действующего тарифа на 3,72 %).

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г. (утвержденный)	Текущий 2020г. (утвержденный)	Очередной 2021 г.	
					утвержд.	коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**260,93**	**262,47**	**260,93**	**267,13**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	260,93	262,47	260,93	267,13
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*	*тыс. руб.*	217,70	*217,70*	217,70	*217,70*

3.8	*Прочие налоги и сборы*	*тыс. руб.*	43,23	*44,77*	43,23	*49,43*
8	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для МУП «Теплосети» МО Тепло – Огаревский район

N п/п	Наименование	Ед. изм.	**Истекший 2019г. (утвержденный)**	**Текущий 2020г. (утвержденный)**	**Очередной 2021 г.**	
					утвержд.	**коррект.**
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4 797,03**	**4 956,68**	**5 008,43**	**5 140,26**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4 391,91	4 502,14	4 603,31	4 628,76
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3 729,39	3 802,86	3 930,63	3 900,36
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	401,59	436,81	411,75	461,27
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	260,93	262,47	260,93	267,13
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	294,94	297,22	294,94	363,22
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	110,18	157,32	110,18	148,28
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 84 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	110,18	157,32	110,18	148,28
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4 797,03**	**4 956,68**	**5 008,43**	**5 140,26**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	17,71	18,30	18,49	18,98
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	270,80	270,80	270,80	270,80
6	Темп роста тарифа	%		3,33%	1,04%	3,72%

МУП «Теплосети» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП «Теплосети» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.216. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Кедр» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Кедр» на 2021 год.

ООО «Кедр» оказывает услугу водоснабжения в г.Тула (дер. Харино Ленинского района).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Кедр»

Основной вид деятельности: растениеводство в сочетании с животноводством (смешанное сельское хозяйство).

Юридический адрес: 301138, Тульская область, Ленинский район, пос. Иншинский, 192-й км трассы «Москва-Крым»

Почтовый адрес: 300026, Тульская область, г.Тула-26, а/я 1848

Система налогообложения*:* упрощенная система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020 - 2024 годы (постановление комитета от 05 мая 2019 г. № 12/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО«Кедр» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**17 657**
в т.ч. водоснабжение	1 126
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**21 565**
в т.ч. водоснабжение	1 141
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(4 742)**
в т.ч. водоснабжение	**(15)**

Удельный вес услуги водоснабжения в общем объеме валовой выручки предприятия составляет 6,4%. Предприятием не представлены аналогичные показатели по каждому виду деятельности.

Краткая характеристика системы водоснабжения

В состав водозабора ООО «Кедр» входят: две артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная) и водонапорная башня.

Вода из скважины подаётся на водонапорную башню и далее в распределительную сеть ООО «Кедр» и коттеджного посёлка на 78 домов.

В настоящее время в коттеджном поселке построено 10 домов.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Формирование тарифа осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 12.02.1999 № 167 «Об утверждении правил пользования системами коммунального водоснабжения и канализации в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776 «Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод»;
- Постановлением Правительства РФ от 6.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;

- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ООО «Кедр» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты.

Предложения предприятия на 2021 год.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Кедр» на 2021 г.
Подъём воды, тыс. м^3	16,49	16,49
Собственные нужды, тыс. м^3	0	0
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	16,49	16,49
Потери воды, тыс. м^3	1,50	1,50
Отпуск воды, в т. ч.:	14,99	14,99
население, тыс. м^3	1,56	1,56
прочие, тыс. м^3	13,43	13,43
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	13,39	13,39
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	0,812	0,812

Расчёты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Объём реализация воды на 2020-2024 г.г., по данным предприятия, составляет 14,99 тыс. м^3.

Фактический объём реализации воды за 2019 г. составил 27,34 тыс. м^3.

В расчёт тарифа на 2021 г.г. принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **14,99 тыс. м^3.**

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2020–2024 г.г. в размере 9,10 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 14,99 / (1 - 0,091) – 14,99 = 1,50 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **1,50 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 14,99 + 1,50 = **16,49 тыс.$м^3$**

Подъём воды.

Подъём воды рассчитывается по формуле:

$Q_{под.} = Q_{реал.} + Q_{с.н.} + Q_{пот}$, где

$Q_{реал}$ – объём реализации, тыс. $м^3$;

$Q_{с.н.}$ – объём воды на собственные нужды, тыс. $м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс. $м^3$;

$Q_{под.}$ = 14,99 + 0 + 1,50 = **16,49 тыс. $м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии.

Фактический объём электроэнергии за 2019 г. составил 34,70 тыс. кВт-ч.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2020 – 2024 г.г. – 0,812 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 16,49 × 0,812 = 13,39 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **13,39 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 0,64 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой

корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов - 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,57 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация - рассчитана в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в соответствии с «Методическими указаниями» включена на социальные выплаты.

Необходимая валовая выручка утвержденная на 2021 год составит 671,98 тыс. руб., вместо ранее установленной 665,98 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 44 руб. 83 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,41 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержд.	утвержд.	утвержд.	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**15,11**	**18,32**	**20,34**	**21,06**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	15,11	18,32	20,34	21,06
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*2,31*	*6,43*	*6,67*	*6,58*
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*12,80*	*11,89*	*13,67*	*14,48*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				

Корректировка

**тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Кедр"
методом индексации**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректи-рованный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**635,30**	**649,78**	**665,98**	**671,98**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	628,50	642,72	658,66	664,68
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	500,11	518,49	528,70	531,77
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,7%	3,0%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	113,28	105,91	109,62	111,85
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	15,11	18,32	20,34	21,06
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,80	7,06	7,32	7,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**635,30**	**649,78**	**665,98**	**671,98**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	42,38	43,35	44,43	44,83
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	14,99	14,99	14,99	14,99
6	Темп роста тарифа	%		2,29%	2,49%	3,41%

ООО «Кедр» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Кедр» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.217. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации:

Наименование организации – поставщика услуг – ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум».

Адрес – 301364, Тульская обл., г. Алексин,

Руководитель предприятия – И.о. директора ГПОУ ТО «АМТ» В.В. Илюшкин

Тел./факс (848753) 27306.

Электронная почта: spo.amt@tularegion.ru

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 17 апреля 2018 года № 9/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГПОУ «Алексинский машиностроительный техникум» за 2019 г. и факт 9 месяцев 2020 г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**180,5**	**149,6**
в т. ч по услуге водоснабжения	134,3	111,9
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**327,7**	**290,7**
в т. ч по услуге водоснабжения	257,8	236,6
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(147,2)**	**(141,1)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ГУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» был установлен тариф на услугу водоснабжения на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение ГПОУ ТО «АМТ» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. $м^3$	7,906	6,306
Собственные нужды	тыс. $м^3$	0	0
Отпуск воды в сеть	тыс. $м^3$	7,906	6,306
Потери воды	тыс. $м^3$	0,306	0,306
Отпуск воды, в т. ч.	тыс. $м^3$	7,60	6,00
население	тыс. $м^3$	7,30	5,70
бюджет	тыс. $м^3$	0,30	0,30
Расход электроэнергии	тыс кВт-ч	6,11	23,76
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/$м^3$	0,773	3,768
Численность ОПП	ед.	0,5	0,5

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет **6,00 тыс. $м^3$.**

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил **6,00 тыс. $м^3$.**

Снижение планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{7{,}60 - 6{,}00}{7{,}60} \times 100 = \mathbf{21{,}05}\ \%$$

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тариф 2020г.).

Объём реализации воды на 2021 г. составит:

$$Q_{2021} = 7{,}60 \times 0{,}95 = 7{,}22 \text{ тыс.м}^3.$$

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – **7,22 тыс. $м^3$.**

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз.-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Утечки и неучтённые потери

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 3,87 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 7,22 / (1 - 0,0387) – 7,22 = 0,291 тыс. $м^3$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **0,291 тыс. $м^3$.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 7,22 + 0,291 = **7,511 тыс.$м^3$**

Расход воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хоз.-бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.$м^3$;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов) (по данным предприятия отсутствуют).

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.$м^3$;

$Q_{под}$ = 7,22 + 0 + 0,291 = **7,511 тыс.$м^3$**

Расчёт расхода электроэнергии

Фактический расход электроэнергии за 2019 год, по данным предприятия, составил 23,76 тыс. кВт-ч

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,773 кВт-ч/$м^3$.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 7,511 × 0,773 = 5,81 тыс. кВт-ч

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **5,81 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода

регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 193,77 тыс. руб., вместо установленной 204,49 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 26 руб. 84 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 5,59 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год	
			(утвержденный)	утвержденный 2020 г.	утвержденный 2021 г.	скорректированный 2021г.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**1,33**	**1,49**	**1,76**	**1,64**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
2.3	*Расходы на транспортировку воды*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	1,33	1,49	1,76	1,64
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*				
3.2	*Налог на имущество организаций*	*тыс. руб.*				

3.3	*Земельный налог и арендная плата за землю*	*тыс. руб.*				
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*1,33*	*1,49*	*1,76*	*1,64*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для государственного профессионального образовательного учреждения Тульской области "Алексинский машиностроительный техникум»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г.	Текущий 2020г.	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021	скорректированный 2021
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**193,09**	**193,17**	**204,49**	**193,77**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	193,09	193,17	204,49	193,77
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	136,20	138,88	143,56	142,44
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	55,56	52,80	59,17	49,68
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	1,33	1,49	1,76	1,64
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				

2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**193,09**	**193,17**	**204,49**	**193,77**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	24,15	25,42	25,58	26,84
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	7,995	7,600	7,995	7,220
6	Темп роста тарифа	%	104,62%	105,24%	100,63%	105,59%

ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.218. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации:
Наименование организации – поставщика услуг – ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум».
Адрес – 301364, Тульская обл., г. Алексин,
Руководитель предприятия – И.о. директора ГПОУ ТО «АМТ» В.В. Илюшкин
Тел./факс 8(48753) 2-73-06.
Электронная почта: spo.amt@tularegion.ru
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 17 апреля 2018 года № 9/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГПОУ «Алексинский машиностроительный техникум» за 2019г. и факт 9 месяцев 2020г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**	**Факт 9 мес. 2020 год**

1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	180,5	149,6
в т. ч по услуге транспортировка сточных вод	46,2	37,7
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	327,7	290,7
в т. ч по услуге транспортирока сточных вод	69,9	54,1
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(147,2)	(141,1)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ГУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» на 2021 г.
Пропуск стоков	тыс. $м^3$	5,30	4,00
Численность ОПП	ед.	0,5	0,5

Пропуск стоков

Объём транспортировки стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 4,00 тыс. $м^3$.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 4,00 тыс. м3.

Снижение планового объёма транспортировки стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

$$\frac{5{,}30 - 4{,}00}{5{,}30} \times 100 = \mathbf{24{,}53}\ \%$$

Заявленный предприятием объём пропуска стоков в количестве - 4,00 тыс.м3 не соответствует требованиям «Методических указаний…».

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе на 2020 г.).

ГКУ ТО «Экспертиза» провело расчет объёма реализации по формулам «Методических указаний…».

Объём пропуска стоков на 2021 г. составит:

$Q_{2021} = 5{,}30 \times 0{,}95 = 5{,}04$ тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по данным предприятия в количестве – 5,04 тыс. м³.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 76,87 тыс. руб., вместо установленной 77,46 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учтенных при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов) от их плановых значений.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода

регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 15 руб. 25 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 7,85%.

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для государственного профессионального образовательного учреждения Тульской области "Алексинский машиностроительный техникум»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г.	Текущий год 2020г.	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021г.	скорректированный 2021г.
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**73,49**	**74,94**	**77,46**	**76,87**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	73,49	74,94	77,46	76,87
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	73,49	74,94	77,46	76,87
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**73,49**	**74,94**	**77,46**	**76,87**
4	Тариф	руб. куб. м	13,87	14,14	14,61	15,25
5	Объем	тыс. куб. м	5,300	5,300	5,300	5,04

6	Темп роста тарифа	%	104,97%	101,97%	103,36%	107,85%

ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.219. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 – 2024 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 – 2024 гг.

ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» оказывает транспортировку сточных вод в МО р/п Первомайский Щекинского района, Тульской области для прочих потребителей (ОАО «ЩЖКХ»).
Наименование организации – поставщика услуг – ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов».
Адрес - 301212, Тульская область, Щёкинский р-он, р.п. Первомайский, ул. Пролетарская, д. 1.
Руководитель предприятия – Биятова Елена Петровна.
Телефон: 8-(48751) 6-35-44.
Факс: 8-(48751) 6-44-45.
Электронная почта: di.pervomay.@tularegion.r
Предприятие применяет общую систему налогообложения.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2024 годы (постановление комитета от 7 мая 2019 г. № 12/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ГУ ТО «Первомайский дом - интернат» за 2019 и 9 месяцев 2020 гг. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.	Факт 9 мес. 2020 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	423,4	250,7
в т. ч по транспортировке сточных вод	423,4	250,7
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	652,8	436,3
в т. ч по транспортировке сточных вод	652,8	436,3
3. Чистая прибыль (убыток), всего	(229,4)	(185,6)

в т. ч по транспортировке сточных вод	(229,4)	(185,6)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 года № 44/1 для ГУ ТО «Первомайский дом-интернат» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021год

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2020 г.	Предложение ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»
Транспортировка сточных вод, в т. ч.	тыс. $м^3$	95,28	73,67
- собственные	тыс. $м^3$	24,60	21,79
- ЖКХ г. Щёкино	тыс. $м^3$	70,68	51,88
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	26,03	32,04
Удельный расход электроэнергии	тыс. кВт-ч/$м^3$	0,273	0,43
Численность основного производственного персонала	ед.	1	1

Пропуск стоков

Объём транспортировки стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 73,67 тыс. м³.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 73,67 тыс. м³.

Снижение планового объёма транспортировки стоков в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(95,28 – 73,67)/ 95,28 * 100 = 22,68%

Заявленный предприятием объём пропуска стоков в количестве - 73,67 тыс.м³ не соответствует требованиям «Методических указаний…».

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе на 2020 г.).

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма реализации по формулам «Методических указаний…».

Объём транспортировки сточных вод на 2021 г. составит:

Q_{2021} = 95,28 × 0,95 = 90,52 тыс.м^3.

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по данным предприятия в количестве – 90,52 тыс. м³.

В том числе:

- собственные сточные воды– 23,54тыс. м^3.
- сточные воды от ЖКХ г. Щёкино - 66,98 тыс. м^3.

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на транспортировку сточных дом, установленный предприятию на период 2020 – 2024 гг. – 0,273 кВт-ч/м³.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 90,52 × 0,273 = 24,71 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **24,71 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров

расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 17,30 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 593,79 тыс. руб., вместо установленной 600,1 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 7 руб. 87 коп. за 1 куб. м с НДС, рост к действующему тарифу 7,21 %.

Неподконтрольные расходы на услугу по транспортировке сточных вод, оказываемую ГО ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**0,48**	**0,48**	**0,48**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,48	0,48	0,48
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,48	0,48	0,48
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,00

Корректировка тарифа на транспортировку сточных вод для ГО ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г.	Текущий год 2020г.	Очередной год	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный 2021г.	Скорректированный 2021г.
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**566,25**	**582,98**	**600,08**	**593,79**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	545,24	561,20	577,63	571,59
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	367,79	388,64	399,03	398,60
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%			1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%			3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	176,77	172,08	178,12	172,51
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	0,69	0,48	0,48	0,48
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.	4,21	4,30	4,30	4,90
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	16,8	17,48	18,15	17,30
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**566,25**	**582,98**	**600,08**	**593,79**
4	Тариф (без НДС)	руб. куб. м	5,94	6,12	6,30	6,56
5	**Тариф (с НДС)**	**руб. куб. м**	**7,13**	**7,34**	**7,56**	**7,87**
6	Объем	тыс. куб. м	95,28	95,28	95,28	90,52
7	Темп роста тарифа	%		3,00%	2,94%	7,21%

ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» выразило письменное согласие с размером тарифов на транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.220. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: муниципальное казенное предприятие "Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района".
Основной вид деятельности: 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды.
Юридический адрес: 301203, Тульская область, Щекинский район, с.п. Огарёвка, ул. Шахтёрская, д.7
Почтовый адрес: 301203, Тульская область, Щекинский район, с.п. Огарёвка, ул. Шахтёрская, д.7
ИНН/КПП: 7118506355/711801001
Система налогообложения: упрощенная.
Руководитель предприятия: директор МКП «Огаревское ЖКХ» Павлов А.Н.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» за 2019г. характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**25 597**
в т.ч. по услуге водоснабжения	5 381
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**37 069**
в т.ч. по услуге водоснабжения	12 488
3. Прибыль (убыток) от продаж, всего	**(11 472)**
в т.ч. по услуге водоснабжения	**(7 107)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Операционные расходы рассчитывались в соответствии с п.45 Методических указаний в связи с изменением количества активов, связанную с увеличением протяженности водопроводных сетей с 13,5 км до 17,5 км.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

В состав МКП «Огарёвское ЖКХ» входят водозаборы МО р. п. Огарёвка и МО Костомаровское.

Система водоснабжения МО р. п. Огарёвка.

В состав входят два водозабора:

Водозабор пос. Огарёвка (д. Ягодная)

В состав водозабора входят: 3 артезианские скважины (все рабочие), три резервуара чистой воды ёмкостью по 40 м^3, один резервуар чистой воды ёмкостью 270 м^3, насосная станция 2 подъёма и насосная станция 3 подъёма (в настоящее время не работает).

Из двух артезианских скважин вода поступает в резервуары чистой воды ёмкостью по 40 м^3, из которых она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в резервуар чистой воды ёмкостью по 270 м^3 далее сетевыми насосами станции 3 подъёма в поселковую сеть.

Из 3-ой артезианской скважины вода подаётся в поселковую сеть.

Водозабор д. Гниловка

В состав водозабора входят: 2 артезианские скважины (все рабочие), резервуар чистой воды ёмкостью 270 м^3, насосная станция 2 подъёма и водонапорная башня ёмкостью 50 м^3.

Из артезианских скважин вода поступает в резервуар чистой воды ёмкостью 270 м^3, из которого она сетевыми насосами станции 2 подъёма подаётся в водонапорную башню и водопроводную сеть.

Система водоснабжения МО Костомарово.

В состав входят три водозабора:

Водозабор п. 10 лет Октября (Горячкино).

Из артезианской скважины вода поступает в сеть.

ВНБ д. Выселки, водозабор Дружба

Из артезианской скважины вода поступает в сеть.

Водозабор пос. Мостовая.

Из артезианской скважины вода поступает по одному водоводу в резервуар чистой воды ёмкостью 500 м^3 и подаётся в водопроводную сеть пос. Мостовая, по другому водоводу – на водонапорную башню ёмкостью 40 м^3. Из башни вода подаётся в водопроводную сеть пос. Майский.

Система водоснабжения МО Лазаревское

В состав входят 16 водозаборов.

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 87 970 м.

Учёт объемов воды и электроэнергии.

Приборный учёт объемов подъема и отпуска воды отсутствует.

Учёт потребления воды населением, коммунально-бытовыми предприятиями, бюджетными организациями, котельными и предприятиями осуществляется по установленным нормам и заключённым договорам.

Учёт расхода электроэнергии ведется частично по счётчикам.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

Предложения предприятия.

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «Огарёвское ЖКХ» на 2021 год
Подъём воды, тыс. м^3	219,20	277,16
Собственные нужды, тыс. м^3	9,73	10,65
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	209,47	266,51

Потери воды, тыс. м^3	19,15	67,76
Отпуск воды, тыс.м^3,в т.ч.	190,32	198,75
население	173,52	181,28
бюджет	1,19	1,24
прочие	15,61	16,23
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	298,70	750,0
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,426	2,814

Реализация воды.

Объём реализация воды на 2021 г., по данным предприятия, составляет 198,75 тыс. м^3.

Фактический объём реализация воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 190,73 тыс. м^3.

Увеличение объема реализации связано воды с увеличением числа абонентов (с 2019 года предприятие дополнительно обслуживает 16 населенных пунктов МО Лазаревское).

В расчет тарифа принимается плановый объем реализации воды в количестве **198,75 тыс. м^3**

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере **9,73 тыс.м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 9,14 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 198,75 / (1 - 0,0914) – 198,75 = 19,99 тыс. м^3

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери - **19,99 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.м^3 .

$Q_{отп}$ = 198,75 + 19,99 = **218,74 тыс.м^3**

Подъём воды.

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов), тыс.м^3.

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.м^3.

$Q_{под}$ = 198,75 +9,73 + 19,99 = **228,47 тыс.м^3**

Расход электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 1,426 кВт-ч/м^3.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 218,74 × 1,426 = 311,92 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – **311,92 тыс. кВт-ч** (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 13,55 тыс. кВт-ч).

Заключение.

Предложения МКП «Огаревское ЖКХ» и ГКУ ТО «Экспертиза» на 2021 год представлены в таблице:

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения на 2021 г.	
		Предложения МКП «Огаревское ЖКХ»	ГКУ ТО «Экспертиза»
Подъём воды, тыс. м^3	219,20	277,16	**228,47**
Собственные нужды, тыс. м^3	9,73	10,65	**9,73**
Отпуск воды в сеть, тыс. м^3	209,47	266,51	**218,74**
Потери воды	19,15	67,74	**19,99**
Реализация воды, тыс. м^3	190,32	198,75	**198,75**
население, тыс. м^3	173,52	181,28	181,28
бюджет, тыс. м^3	1,19	1,24	**1,24**
прочие, тыс. м^3	15,61	16,23	**16,23**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	298,70	750,00	**311,92**
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть, кВт-ч/м^3	1,426	2,81	**1,426**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекса изменения активов – 10,25%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7 108,84 тыс. руб., вместо установленной 6 469,19 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 35 руб. 77 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 2,20 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "Огаревское ЖКХ".

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший 2019г.	Текущий 2020г.	Очередной 2021 г.	
			план (утвержден-ный)	план (утвержден-ный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**106,6**	**448,5**	**125,7**	**124,5**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	106,6	448,5	125,7	124,5
3.4	Водный налог	тыс. руб.	46,1	48,5	61,0	58,0
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	60,5	400,0	64,7	66,5

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую МКП "Огаревское ЖКХ", методом индексации на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**6 114,98**	**6 660,37**	**6 469,19**	**7 108,8**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6 031,78	6 577,17	6 385,99	6 988,8
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3 709,98	3 783,07	3 910,18	4 277,8
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	Индекс количества активов					10,25%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 215,20	2 345,60	2 350,11	2 586,6
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	106,60	448,50	125,70	124,5
1.2	Амортизация	тыс. руб.	83,20	83,20	83,20	120,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**6 114,98**	**6 660,37**	**6 469,19**	**7 108,8**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	33,74	35,00	35,69	35,77
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	181,26	190,32	181,26	198,75
6	Темп роста тарифа	%	9,19%	3,73%	1,97%	2,20%

МКП «Огаревское ЖКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.221. Об установлении тарифов на услугу транспортировки сточных вод для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу транспортировки сточных вод для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: муниципальное казенное предприятие "Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района".

Основной вид деятельности: 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды.

Юридический адрес: 301203, Тульская область, Щекинский район, с.п. Огарёвка, ул. Шахтёрская, д.7

Почтовый адрес: 301203, Тульская область, Щекинский район, с.п. Огарёвка, ул. Шахтёрская, д.7

ИНН/КПП: 7118506355/711801001

Система налогообложения: упрощенная

Руководитель предприятия: директор МКП «Огаревское ЖКХ» Павлов А.Н.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» за 2019г. характеризуются следующими показателями:

в тыс.руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**25 597**
в т.ч. в т. ч по услуге транспортировка сточных вод	2 309,5
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**37 069**
в т.ч. в т. ч по услуге транспортировка сточных вод	2 640,5
3. Прибыль (убыток) от продаж, всего	**(11 472)**
в т.ч. в т. ч по услуге транспортировка сточных вод	**(331)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения МКП «Огарёвское ЖКХ» на 2021 г.
Пропуск стоков, тыс.м^3, в т.ч.	97,18	104,99
население	85,60	91,30
бюджет	1,75	1,02
прочие	9,83	12,67

Пропуск стоков

Объём транспортировки стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 104,99 тыс. м³.

Фактический объём транспортировки стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 104,99 тыс. м³.

Увеличение планового объёма транспортировки стоков на 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(104,99-97,18) / 104,99 *100 = 7,44%

Заявленный предприятием объём пропуска стоков в количестве - 104,99 тыс.м³ не соответствует требованиям «Методических указаний…».

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе на 2020 г.).

ГКУ ТО «Экспертиза» провело проверку заявленного предприятием объёма реализации по формулам «Методических указаний…».

Q_{2021} = 97,18 * 1,05 = 102,04 тыс. м³

В расчёт тарифа принимается объём пропуска стоков по данным предприятия в количестве – **102,04 тыс. м³**.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$ОР_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Операционные расходы рассчитывались в соответствии с п.45 Методических указаний в связи с изменением количества активов, связанную с увеличением протяженности водопроводных сетей с 2,8 км до 3,0 км.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%, индекса изменения количества активов – 5,36%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2 474,66 тыс. руб., вместо ранее установленной 2 324,7 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год в размере 24 руб. 25 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 2,41%.

Неподконтрольные расходы на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП "Огаревское ЖКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**21,8**	**69,0**	**23,2**	**68,5**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	21,8	69,0	23,2	68,5
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	21,8	69,0	23,2	68,5

Корректировка
тарифа на транспортировку сточных вод, оказываемую МКП "Огаревское ЖКХ", методом индексации
на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7

1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**2 205,5**	**2 301,3**	**2 324,7**	**2 474,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	2 205,55	2 295,7	2 324,7	2 474,7
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2 183,75	2 226,7	2 301,5	2 406,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3.	индекс количества активов	%				5,36%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	21,80	69,0	23,2	68,5
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	5,60	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**2 205,55**	**2 301,3**	**2 324,7**	**2 474,7**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	22,70	23,68	23,92	24,25
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	97,18	97,18	97,18	102,04
6	Темп роста тарифа	%	5,00%	4,32%	1,01%	2,41%

МКП «Огаревское ЖКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу транспортировки сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу транспортировки сточных вод для МКП «Огаревское ЖКХ» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.222. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Инвест – сервис» 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Инвест сервис» на 2021 год

ООО "Инвест-сервис" оказывает услугу водоснабжения населению в МО р.п. Заокский Заокского района (коттеджный поселок «Калинка-Малинка»).

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Инвест-сервис».

Основной вид деятельности: 68.32.1 Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе.

Юридический адрес: 301000, Тульская обл., Заокский район, поселок Заокский, ул. Ленина, д. 58.

Почтовый адрес: 301000, Тульская обл., Заокский район, поселок Заокский, ул. Ленина, д. 58.

ИНН/КПП 7126502361/712601001

Руководитель: генеральный директор Пригода Е.А.

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 01.10.2019 года № 31/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	Факт 2019 год
1.	**Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг**	**27 294**
	в т. ч по услуге водоснабжения	141
2.	**Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг**	**20 659**
	в т. ч по услуге водоснабжения	140
3.	**Чистая прибыль (убыток), всего**	**4 336**
	в т. ч по услуге водоснабжения	1

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Формирование тарифа осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 16.10.2019 года № 33/1 для ООО «Инвест-сервис» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия на 2021г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Инвест-сервис» на 2021г.
Подъём воды	тыс. м^3	**30,0**	-
Собственные нужды	тыс. м^3	**2,3**	-
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	**27,7**	-
Потери воды	тыс. м^3	**1,73**	-
Реализация воды	тыс. м^3	**25,97**	25,97
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	24,38	24,38
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,8802	0,8802

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021г., по данным предприятия, составляет 25,97 тыс. м³.

Фактический объём реализация воды за 2 месяца (ноябрь, декабрь) 2019г., по данным предприятия, составил 4,76 тыс. м³.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – 25,97 тыс. м³.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2022 г.г. – 7,67% от подъема воды, расход воды на собственные нужды - 2,30 тыс. м³.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2022 г.г. в размере 6,25 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

$Q_{пот}$ = 25,97 / (1 - 0,0625) – 25,97 = 1,73 тыс. м³

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – **1,73 тыс. м³.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

Qотп = Qр + Qпот , где:

Qр – плановая реализация воды, тыс. м³;

Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

Qотп = 25,97 + 1,73 = 27,7 тыс.м³

Подъём воды

Расчёт производится по формуле.

Подъём воды:

Qпод = Qр + Qсн + Qпот , где:

Qр – расчётная реализация воды, тыс.м³;

Qсн – расход воды на собственные нужды, тыс. м³;

Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.м³.

Qпод = 25,97 +2,30 + 1,73 = 30,0 тыс.м³

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2022 г.г. – 0,8802 кВт-ч/м³.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 27,7 × 0,8802 = 24,38 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – 24,38 тыс. кВт-ч (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 2,89 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических

ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов - 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56 % связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход

электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству.

Амортизация - рассчитана в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в соответствии с «Методическими указаниями» включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 802,03 тыс. руб., вместо установленной 800,89 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 30 руб. 88 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 2,29%.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Инвест-сервис"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**12,20**	**13,00**	**14,00**	**13,49**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	12,20	13,00	14,00	13,49
3.4	Водный налог	тыс. руб.	4,50	5,20	6,00	5,58
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	7,70	7,80	8,00	7,91

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Инвест-сервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**768,71**	**784,08**	**800,89**	**802,03**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	551,45	566,72	583,41	584,81
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	433,20	441,73	453,50	453,06
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,7%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	106,05	111,99	115,91	118,26
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	12,20	13,00	14,00	13,49
1.2	Амортизация	тыс. руб.	214,06	214,06	214,06	214,06
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	3,20	3,30	3,42	3,16
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**768,71**	**784,08**	**800,89**	**802,03**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	29,60	30,19	30,84	30,88
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	25,97	25,97	25,97	25,97
6	Темп роста тарифа	%		1,99%	2,15%	2,29%

ООО «Инвест – сервис» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Инвест – сервис», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.223. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ООО «Рубикон Эстейт»
Основной вид деятельности: оказание услуг по сбору и обработке сточных вод
Юридический адрес: 105122, г. Москва, шоссе Щелковское д. 3. стр.2 помещение 8
Почтовый адрес: 105122, г. Москва, шоссе Щелковское д. 3. стр.2 помещение 8
ИНН/КПП 9718099987/771801001
Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 05.06.2018 №16/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**131 452**
в т.ч. транспортировка сточных вод	1 416
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**101 567**
в т.ч. транспортировка сточных вод	2 678
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**10 309**
в т.ч. транспортировка сточных вод	(1 262)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.
Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26.06.2018 года № 18/2 для ООО «Рубикон Эстейт» были утверждены тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018-2021 гг.
В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Учет стоков и электроэнергии.

Приборный учет по принятию и передаче стоков сетями и канализационными насосными станциями отсутствует.
Учет принятия стоков от коммунально-бытовых предприятий, бюджетных организаций и других организаций осуществляется по установленным нормам и заключенным договорам.
Учет расхода электроэнергии ведется по электросчетчикам.

Предложения ООО «Рубикон Эстейт» на 2021 г.

	Единицы измерения	2021 г.	2020 г.
		Утверждено в тариф	Предложения ООО «Рубикон Эстейт»
Пропуск стоков	тыс. м^3	162,10	161,80
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	31,772	33,42
Удельный расход электроэнергии	кВт-ч/м^3	0,196	0,207
Численность ОПП	ед.	4	4

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Пропуск стоков
Плановый пропуск стоков на 2021 год –161,8 т. м^3
Для расчета тарифа на 2021 год принимается плановый пропуск стоков – **161,8 т. м^3.**

Расход электроэнергии
В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии относятся к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.
В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии, установленный предприятию на период 2018 – 2021 г.
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/ м^3 :
УРр.= 0,196 кВт-ч/м^3.
ЭЭ = 161,8 × 0,196 = 31,764 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:
$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;
$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;
$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;
$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически

сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6% .
Неподконтрольные расходы не изменились, остались на прежнем уровне.
Аренда имущества и земельного участка включена в соответствии с договором аренды недвижимого имущества, заключенным с Колбасенко Вадимом Олеговичем от 01.05.2018 № РЭ-А-006
В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1 925,44 тыс. руб., вместо установленной 1 928,83 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу транспортировка сточных вод на 2021 год в размере 11 руб. 90 коп. за 1 куб. м без НДС (14,28 руб. с НДС).
Рост к действующему тарифу 2,76 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	утверждено	с учетом коррект.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**27,32**	**27,32**	**27,32**	**27,32**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	27,32	27,32	27,32	27,32

Корректировка тарифа на услугу по транспортировке сточных вод оказываемую ООО «Рубикон Эстейт» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 834,00	1 873,24	1 928,83	1 925,44
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1 834,00	1 873,24	1 928,83	1 925,44
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1 652,94	1 685,51	1 742,12	1 728,73
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,40	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	153,74	160,41	159,39	169,39
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	27,32	27,32	27,32	27,32
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1 834,00**	**1 873,24**	**1 928,83**	**1 925,44**
4	**Объем водоснабжения (водоотведения)**	**тыс. куб. м**	**161,80**	**161,80**	**162,10**	**161,80**
5	**Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС**	**руб./куб. м**	**11,33**	**11,58**	**11,90**	**11,90**
6	Темп роста тарифа	%	104,04	102,21	102,76	102,76

ООО «Рубикон Эстейт» ознакомлено с размером тарифов транспортировку сточных вод.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Рубикон Эстейт» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.224. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие МО Арсеньевский район «Водопроводно-канализационное хозяйство».
Основной вид деятельности: 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.
Юридический адрес: ул. Советская д.3, п. Арсеньево, Тульская область, 301510
Почтовый адрес: ул. Советская д.3, п. Арсеньево, Тульская область, 301510
ИНН/КПП: 7121026052/712101001
Руководитель: директор МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» Аникеев А.С.
Система налогообложения: упрощенная.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).
Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» за 2019г. характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**

1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**8 098,0**
в т.ч. услуга водоснабжения	4 675,1
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**7 947,0**
в т.ч. услуга водоснабжения	4 775,1
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(599,0)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения предприятия на 2021г
Реализация воды, тыс. м^3, в т.ч.:	330,68	305,85
- население	292,73	267,904
- бюджет	22,16	24,226
- прочие	15,786	13,72
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	196,36	272,7
Удельный расход электроэнергии на реализацию, кВт-ч/м^3	0,5938	0,8916

Реализация воды.

Объём реализации на 2021 г., по данным предприятия, составляет 305,85 тыс. м³.

Фактический объём реализованной воды за 2019 г., по данным предприятия, составил 238,76 тыс. м³.

Снижение планового объёма реализации воды в 2021 г. по сравнению с утверждённым на 2020 г. составляет:

(330,68 – 305,85)/330,68 * 100 = 7,5%

Заявленный предприятием объём реализации воды в количестве - 305,85 тыс. м³ не соответствует требованиям «Методических указаний…».

В соответствии с приказом ФСТ РФ от27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения (увеличения) планового объёма реализации воды по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчётного текущего года (утверждённого в тарифе на 2020 г.).

Согласно расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» реализация воды на 2021 год составит:

Q_{2021}= 330,68 *0,95 = 314,15 тыс. м³

В расчёт тарифа принимается объём реализации воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **314,15 тыс. м³.**

Расход воды на собственные нужды, утечки и неучтенные потери.

Процент потерь воды на собственные нужды, утвержденный на 2019 – 2023 г.г. – 0%.

Расчет утечек и неучтенных потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. №406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчет тарифа на 2021 год принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 8,49% от отпуска воды в сеть.

$Q_{пот}$= 314,15 /(1-0,0849) - 314,15 = 29,15 тыс.м³

В расчет тарифа принимается объем потерь воды по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» - **29,15 тыс.м³.**

Расчет отпуска воды в сеть.

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{отп}$ = 314,15+ 29,15 = **343,3 тыс.м^3**

Подъем воды.

Подъём воды:
$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:
$Q_р$ – расчётная реализация воды, тыс.м^3;
$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды, тыс.м^3;
$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения, тыс.м^3.

$Q_{под}$ = 314,15 + 0+ 29,15 = **343,3 тыс.м^3**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. №406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,5434 кВт-ч/м³.**

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 343,3 × 0,5434 = **186,55 тыс. кВт-ч.,** в том числе вспомогательная – 16,96 тыс. кВт-ч.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству;

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

- арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 84,12 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7 095,2 тыс. руб., вместо установленной 7 454,8 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 22 руб. 59 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 5,07 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую МУП МО Арсеньевский район "ВКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021

			утвержденный	твержденный	план твержденный)	лан (с учетом орректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**385,9**	**395,3**	**423,3**	**262,01**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	289,9	299,3	327,3	166,01
3.4	Водный налог	тыс. руб.	78,4	86,0	103,7	95,91
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	211,5	213,3	223,6	70,1
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	96,0	96,0	96,0	96,0

Корректировка
тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую
МУП МО Арсеньевский район "ВКХ", методом индексации
на 2021 год

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2020	
			план твержденный)	верженный)	план твержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**7 048,2**	**7 110,0**	**7 454,8**	**7 095,2**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	6 849,6	6 908,9	7 249,7	6 898,5
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 455,9	4 543,7	4 696,4	4 660,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 007,8	1 969,9	2 130,1	1 976,3
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	385,9	395,3	423,3	262,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.	112,6	112,6	112,6	112,6
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	86,0	88,6	92,5	84,1
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**7 048,2**	**7 110,0**	**7 454,8**	**7 095,2**

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	20,04	21,50	21,19	22,59
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	351,79	330,68	351,79	314,15
6	Темп роста тарифа	%	4,81%	7,29%	- 1,44%	5,07%

МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.225. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В. Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоотведения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Муниципальное унитарное предприятие МО Арсеньевский район «Водопроводно-канализационное хозяйство».

Основной вид деятельности: 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.

Юридический адрес: ул. Советская, д.3, п. Арсеньево, Тульская область, 301510

Почтовый адрес: ул. Советская, д.3, п. Арсеньево, Тульская область, 301510

ИНН/КПП: 7121026052/712101001

Руководитель:

Система налогообложения: упрощенная.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	**Факт 2019 г.**
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**8 098**
в т.ч. от реализации услуги водоотведение	3 150,3
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**7 947**

в т.ч. от реализации услуги водоотведение	3 247,8
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(599)**
в т.ч. от реализации услуги водоотведение	**(97,5)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия.

Показатели	Утверждено на 2020г.	Предложения предприятия на 2021г.
Пропуск стоков всего, тыс. м3, в т.ч.:	247,01	240,42

- население	212,78	206,19
- бюджет	19,63	19,55
- прочие	14,60	14,68
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	51,33	51,33
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	0,2078	0,2135

Пропуск стоков.

Плановый объем стоков на 2021 год по предложению предприятия - 240,42 тыс. м³.

Снижение планового объема стоков в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

(247,01 – 240,42)/247,01 * 100 = 2,67%

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 27.12.2013г. № 1746-Э темп снижения планового объема пропуска стоков по отношению к утвержденному за предыдущий период регулирования не должен превышать 5% от расчетного текущего года (утвержденного в тарифе на 2020г.).

Таким образом, пропуск стоков на 2021г. составит:

В расчет тарифа принимается объем стоков **240,42 тыс.м³.**

Расчет расхода электроэнергии.

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на водоотведение, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – **0,2078 кВт-ч/м³.**

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 240,42 × 0,2078 = 49,96 тыс. кВт-ч.

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» – **49,96 тыс. кВт-ч.,** в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление) – **6,71 тыс.кВт-ч.**

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6 %.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-налог, уплачиваемый по упрощенной системе налогообложения, рассчитан согласно действующему законодательству;

- арендная плата рассчитана согласно действующему законодательству.

Нормативная прибыль в размере 31,16 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4 482,7 тыс. руб., вместо установленной 4 637,0 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 18 руб. 65 коп. за 1 куб. м, рост к действующему тарифу 3,20 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения, оказываемую МУП МО Арсеньевский район "ВКХ"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**157,9**	**163,2**	**68,1**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	133,9	139,2	44,1
3.8	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	133,9	139,2	44,1
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	24,0	24,0	24,0

Корректировка тарифа на услугу водоотведения, оказываемую МУП МО Арсеньевский район "ВКХ", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (утвержденный)	план (с учетом корректировки)
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**4 400,7**	**4 462,7**	**4 637,0**	**4 482,7**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4 291,6	4 352,8	4 525,7	4 371,6
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3 616,4	3 687,6	3 811,7	3 782,2
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	4,4%	3,6%
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	519,2	507,2	550,8	521,3

1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	156,0	157,9	163,2	68,1
1.2	Амортизация	тыс. руб.	79,9	79,9	79,9	79,9
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	29,2	30,1	31,4	31,2
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**4 400,7**	**4 462,7**	**4 637,0**	**4 482,7**
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	16,92	18,07	17,83	18,65
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	260,02	247,01	260,02	240,42
6	Темп роста тарифа	%	4,44%	6,80%	- 1,33%	3,20

МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для МУП МО Арсеньевский район «ВКХ» на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.226. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год

Филиал «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО - Электрогенерация» оказывает услугу водоснабжения в г. Суворов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: филиал "Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина" АО "Интер РАО - Электрогенерация"

Основной вид деятельности: производство электрической энергии

Юридический адрес: 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская д. 27, стр.1

Почтовый адрес: 301361, Тульская обл., г. Суворов, ул. Н. Островского, д. 1а.

ИНН/КПП 7704784450/713343001

Система налогообложения: общая система налогообложения

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**181 294,2**
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**5 341 357,1**
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**(5 128 845,2)**

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Учет воды и электроэнергии

Приборный учет по подъему воды отсутствует, по отпуску воды организован на станциях 2-го

подъёма и отпуска потребителям (ООО «СПКХ», ЗАО «Суворовская нить, и др.).

По расходу электроэнергии организован полный приборный учет.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Предложения предприятия

Показатели	Утверждено в тарифе на 2020 г.	Предложения "Черепетская ГРЭС" на 2021г.
Реализация воды, тыс. м^3, в т.ч.:	2 180,976	2 155,989
Собственные нужды ГРЭС	1 176,98	1 083,068
Сторонние потребители, тыс. м^3	1 003,996	1 072,921
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	1 395,35	1 402,0
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,6343	0,644
Численность ОПП, штатных ед.	5	5

Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Реализация воды

Плановый объем реализации воды по предложению предприятия - 2 155,989 тыс. м³. (в том числе на собственные нужды Черепетской ГРЭС – 1 083,068 тыс. м³; потребителям – 1 072,921 тыс. м³).

Снижение планового объема реализации воды в 2021г. по сравнению с утвержденным на 2020г. составляет:

$$\frac{2180,976 - 2155,989}{2180,976} \times 100 = \mathbf{1,1\%.}$$

Фактический объем реализации воды за 2019 год составляет 1 910,77 тыс. м³.

Реализация воды принимается по предложению предприятия – **2 155,989 тыс. м^3.**

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В расчёт тарифа на 2021г. принимается уровень потерь воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,857 % от отпуска воды в сеть.

Объем утечек и неучтенных расходов по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза»:

$$Q_{пот} = \frac{Q_{реал}}{(1 - (\%потерь / 100))} - Q_{реал} = 2\,155,989 / (1 - 0,00857) - 2\,155,989 = \mathbf{18,64\ тыс.м^3}$$

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту Экспертизы в количестве – **18,64 тыс. м^3.**

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, подъема воды барражной скважиной по формуле:

$Q_{отп} = Q_р + Q_{пот} - Q_{бар}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс.м^3;

$Q_{пот}$ - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения;

$Q_{бар}$ - подъем воды барражной скважиной (по данным предприятия = 0).

$Q_{отп}$ = 2 155,989 + 18,64 – 0,0 = 2 174,629 тыс.м^3

Расчёт расхода воды на собственные нужды

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно - бытовые нужды, промывка водоводов) по данным предприятия отсутствует.

Подъём воды

Расчёт подъема воды выполняется по формулам.

Подъём воды:

$Q_{под} = Q_р + Q_{сн} + Q_{пот}$, где:

$Q_р$ – плановая реализация воды, тыс. м^3;

$Q_{сн}$ – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

$Q_{пот}$ – утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

$Q_{под}$ = 2 155,989 + 0,0 + 18,64 = **2 174,629 тыс.м^3**

Расчёт расхода электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды, установленный предприятию на период 2019 – 2023 гг. – 0,6343кВт-ч/м³.

Расход электроэнергии на отпуск воды по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 2 174,629 × 0,6343 = 1 379,37 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимаем расход электроэнергии – **1 379,37 тыс. кВт-ч.**

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов– 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии». Тариф на электроэнергию определен исходя из фактически сложившегося в 2020 году и индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ, утвержденного на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

Налоги на прибыль, на имущество организаций, земельный, включены согласно действующего законодательства.

Водный налог рассчитан с учетом действующего законодательства исходя из планового объема поднятой воды.

Амортизация основных средств, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения, рассчитана в соответствии с законодательством РФ о бухгалтерском учете.

Нормативная прибыль в размере 804,16 тыс. руб., включена на социальные выплаты, в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно Методических указаний произведен расчет выпадающих доходов за 2019 год, обусловленный отклонением фактических значений параметров расчета тарифа от значений, утвержденного тарифа. Сумма корректировки составила 720,37 тыс. руб..

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 12 292,15 тыс. руб., вместо установленной ране 12 760,93 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 6 руб. 04 коп. за 1 куб. м без НДС (7 руб. 25 коп. за 1 куб.м с НДС).

Рост к действующему тарифу 3,07 %.

Неподконтрольные расходы

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 180,79	2 383,22	2 702,68	2 408,75
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	2 180,79	2 383,22	2 702,68	2 408,75
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	162,43	196,85	166,73	0,00
3.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	385,43	328,86	385,43	298,34
3.3	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	27,99	27,99	27,99	27,99
3.4	Водный налог	тыс. руб.	1 604,94	1 829,52	2 122,53	2 082,42
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет тарифа на услугу водоснабжения оказываемую филиалом «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация» на 2021 год методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утверждено	утверждено	план (утверждено)	план (с учетом коррект.)
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 407,75	12 778,26	12 746,95	12 292,15
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	8 999,22	9 468,73	9 904,56	9 416,80
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 581,30	4 671,55	4 828,51	4 791,33
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00

1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,60	3,00	4,40	3,60
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 237,13	2 413,96	2 373,37	2 216,71
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 180,79	2 383,22	2 702,68	2 408,76
1.2	Амортизация	тыс. руб.	2 596,38	2 473,02	2 008,76	2 071,19
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	812,15	836,51	833,63	804,16
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	720,37
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**12 407,75**	**12 778,26**	**12 746,95**	**13 012,52**
4	**Объем водоснабжения (водоотведения)**	**тыс. куб. м**	**2 198,99**	**2 180,98**	**2 198,99**	**2 155,989**
5	**Тариф на водоснабжение (водоотведение) без НДС**	**руб./куб. м**	**5,64**	**5,86**	**5,80**	**6,04**
6	Темп роста тарифа	%	104,80	103,90	98,98	103,07

Филиал «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» выразило письменное согласие с размером тарифов на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для филиала «Черепетская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

1.227. Об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов на услугу водоснабжения для ООО «Гарант» п. Бегичевский на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации – поставщика услуг – ООО «Гарант» МО Бегичевское.

Адрес – 301805, Тульская обл., Богородицкий р-н, пос. Бегичевский, ул. Победы, д. 4.

Тел./факс 8 (48761) 3-45-40

Электронная почта: garantbeg@yandex.ru

Руководитель предприятия – директор Бахитов Д.Т.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Гарант» за 2019 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**11 128**
в т. ч по услуге водоснабжения	2 932
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**10 669**
в т. ч по услуге водоснабжения	3 263
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**164**
в т. ч по услуге водоснабжения	(331)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Гарант» были утверждены тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и произведённые ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 г.

Показатели	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г	Предложения ООО «Гарант» на 2021 г.
Подъём воды	тыс. м^3	142,28	142,28
Собственные нужды	тыс. м^3	36,30	36,30
Отпуск воды в сеть	тыс. м^3	105,98	105,98
Потери воды	тыс. м^3	16,78	16,78
Реализация воды, в т. ч.:	тыс. м^3	89,20	89,20
население	тыс. м^3	81,47	81,47
бюджет	тыс. м^3	6,45	6,45
прочие	тыс. м^3	1,28	1,28
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	90,48	90,48
Удельный расход ЭЭ на отпуск воды в сеть	кВт-ч/м^3	0,854	0,854

Реализация воды

Объём реализация воды на 2021г., по данным предприятия, составляет 89,20 тыс. м3.

Фактический объём реализация воды за 2019г., по данным предприятия, составил 84,40 тыс. м³.

В расчёт тарифа принимается плановый объём реализации воды по расчёту предприятия в количестве – 89,20 тыс. м³.

Расчёт расхода воды на собственные нужды

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на собственные нужды, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 36,30 тыс.м³.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 уровень потерь воды относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается расход воды на утечки и неучтённые потери, установленный предприятию на период 2019–2023 г.г. в размере 15,83 % от отпуска воды в сеть.

Объём расхода воды на утечки и неучтённые потери составит:

Qпот = 89,20 / (1 - 0,1583) – 89,20 = 16,78 тыс. м³

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые потери – 16,78 тыс. м³.

Расчёт отпуска воды в сеть

Расчёт отпуска воды в сеть производится исходя из объёма реализации воды, утечек и неучтённых потерь, по формуле:

Qотп = Qр + Qпот , где:

Qр – плановая реализация воды, тыс.м³;

Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

Qотп = 89,20 + 16,78 = 105,98 тыс.м³

Подъём воды

Расчёт производится по формулам:

Подъём воды:

Qпод = Qр + Qсн + Qпот , где:

Qр – расчётная реализация воды, тыс.м³;

Qсн – расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов).

Qпот - утечки и неучтённые потери воды в системе водоснабжения.

Qпод = 89,20 +36,30 + 16,78 = 142,28 тыс.м³

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,854 кВт-ч/м³.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 105,98 × 0,854 = 90,48 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – 90,48 тыс. кВт-ч (в т.ч. вспомогательная электроэнергия 8,87 тыс. кВт-ч).

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i\text{-}2} - \Delta ЦП_{i\text{-}2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta И_{i\text{-}2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$\Delta ЦП_{i\text{-}2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по

договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с\,ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования- «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

-водный налог рассчитан согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3 473,16 тыс. руб., вместо установленной 3 354,41 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоснабжения на 2021 год в размере 38 руб. 94 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,54 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения для ООО «Гарант»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректи-рованный

1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**64,50**	**69,72**	**76,08**	**76,33**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
2.2	*Расходы на теплоноситель*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	64,50	69,72	76,08	76,33
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*31,60*	*32,55*	*33,98*	*34,33*
3.4	*Водный налог*	*тыс. руб.*	*27,30*	*31,40*	*36,10*	*36,02*
3.5	*Плата за пользование водным объектом*	*тыс. руб.*				
3.6	*Транспортный налог*	*тыс. руб.*				
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*5,60*	*5,77*	*6,00*	*5,98*

Корректировка тарифа на услугу водоснабжения для ООО «Гарант»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректи-рованный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**3 165,20**	**3 354,58**	**3 354,41**	**3 473,16**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	3 007,20	3 191,84	3 185,16	3 303,48
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	2 255,10	2 299,53	2 376,77	2 358,49
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	687,60	822,60	732,31	868,65
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	64,50	69,71	76,08	76,33
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.				

1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	158,00	162,74	169,25	169,68
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	158,00	162,74	169,25	169,68
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.				
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**3 165,20**	**3 354,58**	**3 354,41**	**3 473,16**
4	Тариф на водоснабжение	руб. куб. м	35,48	37,61	37,61	38,94
5	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	89,20	89,20	89,20	89,20
6	Темп роста тарифа	%	104,95%	105,98%	99,99%	103,54%

ООО «Грант» п. Бегичевский ознакомлено с размером тарифа на услугу водоснабжения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоснабжения для ООО «Грант» п. Бегичевский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

1.228. Об установлении тарифов на услугу водоотведения для ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района) на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Наливайко О.В.

Слушали Наливайко О.В., которая доложила об установлении тарифов услугу водоотведения для ООО «Гарант» п. Бегичевский на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации – поставщика услуг – ООО «Гарант» МО Бегичевское.
Адрес – 301805, Тульская обл., Богородицкий р-н, пос. Бегичевский, ул. Победы, д. 4.

Тел./факс 8 (48761) 3-45-40
Электронная почта: garantbeg@yandex.ru
Руководитель предприятия – директор Бахитов Д.Т.
Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 4 мая 2018 г. № 11/2).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Гарант» за 2019 год и факт 9 месяцев 2020 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2019г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	**11 128**
в т. ч по услуге водоотведения	893
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	**10 669**
в т. ч по услуге водоотведения	963
3. Чистая прибыль (убыток), всего	**164**
в т. ч по услуге водоотведения	(70)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом Федеральной службой по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/1 для ООО «Гарант» были утверждены тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 80 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов).

Анализ представленных предприятием материалов и

произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчёты

Предложения предприятия на 2021 год

Показатели	Утверждено на 2020 г.	Предложения ООО «Гарант» на 2021 г.
Приём стоков, тыс.м^3, в т.ч.	80,20	80,20
население, включая	73,03	73,03
бюджет	6,43	6,43
прочие	0,74	0,74
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	37,70	37,70
Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м^3	0,47	0,47

Пропуск стоков

Объём пропуска стоков на 2021 г., по данным предприятия, составляет 80,20 тыс. м³.

Фактический объём пропуска стоков за 2019 г., по данным предприятия, составил 50,00 тыс. м³.

В расчёт тарифа принимается плановый объём пропуска стоков по расчёту предприятия в количестве – 80,20 тыс. м³.

Расход электроэнергии

В соответствии с п.72 Постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013г. № 406 удельный расход электрической энергии относится к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования.

В расчёт тарифа на 2021 г. принимается удельный расход электрической энергии на отпуск воды в сеть, установленный предприятию на период 2019 – 2023 г.г. – 0,47 кВт-ч/м³.

Расход электроэнергии по расчётам ГКУ ТО «Экспертиза»:

ЭЭ = 80,20 × 0,47 = 37,70 тыс. кВт-ч.

В расчёт тарифа принимается общий расход электроэнергии – 37,70 тыс. кВт-ч.

В соответствии с пунктом 90 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» корректировка необходимой валовой выручки осуществляется по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + ПР_i^{ск} + А_i^{ск} + ПР_i^{го\ ск} + \Delta И_{i-2} - \Delta ЦП_{i-2} + \Delta НВВ_i^{с\ ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{к} \quad (32)$$

где:

$НВВ_i^{ск}$ - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$А_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ПР_i^{го\ ск}$ - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ВК_i^{ск}$ - скорректированная величина возврата инвестированного капитала на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔИ_{i-2}$ - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

$ΔЦП_{i-2}$ - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$ΔНВВ_i^{с\ ск}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ΔНВВ_{i-2}^{к}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Электроэнергия – 105,6;

Операционные расходы и неподконтрольные расходы, кроме налогов – 103,6.

Налоги включены согласно действующему законодательству.

Операционные расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ - 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на электрическую энергию на 2021 год определены в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования - «удельный расход электрической энергии» и индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год, в размере 5,6%.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом следующих факторов:

налоги рассчитаны согласно действующему законодательству.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1 591,32 тыс. руб., вместо установленной 1 528,88 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на услугу водоотведения на 2021 год в размере 19 руб. 84 коп. за 1 куб. м.

Рост к действующему тарифу 3,23 %.

Неподконтрольные расходы на услугу водоотведения для ООО «Гарант»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**20,63**	**21,22**	**6,00**	**21,79**
2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	*Расходы на тепловую энергию*	*тыс. руб.*				
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	20,60	21,22	6,00	21,79
3.1	*Налог на прибыль*	*тыс. руб.*	*15,00*	*15,45*	*0,00*	*15,76*
3.7	*Плата за негативное воздействие на окружающую среду*		*5,63*	*5,77*	*6,00*	*6,03*

Корректировка тарифа на услугу водоотведения для ООО «Гарант»

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Истекший год 2019	Текущий год 2020	Очередной год 2021	
			утвержденный	утвержденный	утвержденный	скорректированный
1	2	3	4	5	6	7
1	**Необходимая валовая выручка**	**тыс. руб.**	**1 462,20**	**1 541,55**	**1 528,88**	**1 591,32**
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	1 444,35	1 523,16	1 509,71	1 572,64
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	1 136,93	1 159,29	1 198,28	1 189,01
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%	1%	1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%	4,4%	3,6%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				

1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	286,79	342,65	305,43	361,84
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	20,63	21,22	6,00	21,79
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.				
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	17,85	18,39	19,17	18,68
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.				
1.3.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	17,85	18,39	19,17	18,68
2	**Корректировка НВВ**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств					
3	**Итого НВВ для расчета тарифа**	**тыс. руб.**	**1 462,20**	**1 541,55**	**1 528,88**	**1 591,32**
4	Тариф на водоотведение	руб. куб. м	18,23	19,22	19,06	19,84
5	Объем водоотведения	тыс. куб. м	80,20	80,20	80,20	80,20
6	Темп роста тарифа	%	105,11%	105,43%	99,18%	103,23%

ООО «Гарант» ознакомлено с размером тарифов на услугу водоотведения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на услугу водоотведения для ООО «Гарант» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. О внесении изменения в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорск Тульской области на 2016 – 2030 годы»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила о внесении изменения в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорск Тульской области на 2016 – 2030 годы».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «РГК-1» по вопросу корректировки инвестиционной программы в сфере теплоснабжения муниципального образования город Ясногорск Тульской области на 2016-2031 гг., разработанной в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 10.09.2015 между администрацией муниципального образования город Ясногорск, субъектом Российской Федерации Тульская область и АО «РГК-1».

Причиной корректировки Инвестиционной программы является актуализация схемы теплоснабжения МО г. Ясногорск (Постановление Главы администрации МО г. Ясногорск от 30.06.2020 №535).

Данный проект инвестиционной программы включает в себя также мероприятия ранее утвержденной Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорск Тульской области на 2016-2030 годы» (с учетом изменений пост. комитета Тульской области по тарифам № 55/3 от 30.11.2017).

Анализ представленных предприятием материалов показал, что АО «РГК-1» представило Инвестиционную программу в целом в соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об энергетике)».

Источники финансирования

Реализация мероприятий инвестиционной программы планируется с учетом амортизационных отчислений, прибыли на инвестиции, а также за счет привлеченных кредитных средств.

Рост тарифов на тепловую энергию с учетом реализации инвестиционной программы в 2021 году – 5,70 %, в 2022 году – 5,87 %, в 2023 году – 5,59 %, в 2024 – 5,32 %, в 2025 году – 5,05 % и далее до 2031 года с ростом до 4,42 %, и со снижением до -5,03 %.

Согласно п. 30 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» основанием для отказа в утверждении органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программы и направления ее на доработку является недоступность тарифов регулируемой организации для потребителей (за

исключением случаев, когда отказ по причине недоступности тарифов приведет к невозможности исполнения концессионером обязательств по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в соответствии с концессионным соглашением).

У комитета Тульской области по тарифам по указанной инвестиционной программе в части тарифных последствий замечаний нет.

Затраты на реализацию мероприятий

Стоимости реконструкции тепловых сетей 3-11 этаповопределены на основании НЦС 81-02-13-2017, утвержденных приказом Минстроя России от 21 июня 2017 года №1011/пр.

В качестве обоснования стоимости строительства новой блочно-модульной котельной мощностью 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной «Центральная» указана сметная документация (раздел 11) в составе проектной документации, разработанной ООО «СК Теплострой» и экспертная оценка достоверности сметной стоимости, выполненной ГАУ ТО «Управление экспертизы» (№756/194-ЭО от 29.08.2020). Сметная стоимость строительства котельной определена по сметным нормативам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов в уровне цен I квартала 2019 года.

Новая блочно- модульная котельная мощностью 24МВт по своим конструктивным, технологическим, объемно- планировочным решениям отличается от решений, предусмотренных в показателях НЦС, таким образом, в соответствии с п.10 технической части сборника НЦС 81-02-19-2020 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденного 30.12.2019 приказом №905/пр Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ, в качестве обоснования затрат на объект капитального строительства принимается стоимость, определенная расчетным методом с использованием нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов.

В качестве обоснования стоимости строительства новой блочно-модульной котельной мощностью 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной «ЦРБ», технического перевооружения объектов теплоснабжения по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32) и по ул. Д. Щербина (котельная детского сада №7) указаны НЦС 81-02-19-2017, утвержденные приказом Минстроя России №837/пр от 01 июня 2017 года. Стоимости строительства и техперевооружения определены по состоянию на 2019 год с применением индексов-дефляторов. При этом применительно для техперевооружения объектов теплоснабжения применен коэффициент 0,6. Применительно для БМК 1,64 МВт также указаны стоимости технических присоединений к внешним инженерным сетям и затраты на выполнение работ по благоустройству.

Общие затраты на реализацию мероприятий инвестиционной программы в прогнозных ценах составляют 497287,64 тыс. руб. без учета НДС.

Мероприятия инвестиционной программы

1.Строительствоновой блочно-модульной котельной мощность 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной «Центральная»;

2. Строительство новой блочно-модульной котельной мощность 0,8 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной «Бани»;

3. Строительство новой блочно-модульной котельной мощность 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной «ЦРБ»;

4. Реконструкция трубопроводов отопления и ГВС, общей протяженностью 13,868 км в двухтрубном исполнении.

5. Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Д. Щербина (котельная детского сада №7);

6. Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32).

Замечания и предложения по материалам проекта инвестиционной программы

ГКУ ТО «Экспертиза», рассмотрев представленный проект инвестиционной программы на 2016-2031 гг. АО «РГК-1» отмечает следующее:

1. Основаниями внесения изменений в инвестиционную программу АО «РГК-1» в сфере теплоснабжения г. Ясногорска послужили заключение дополнительного соглашения №2 от 07.10.2020 к действующему концессионному соглашению и внесение соответствующих изменений в генеральную схему теплоснабжения города Ясногорска, утвержденную постановлением Администрации муниципального образования Ясногорский район «Об утверждении актуализированной генеральной схеме теплоснабжения города Ясногорска» №535 от 30.06.2020 года.
2. Заключение сторонами дополнительного соглашения №2 было осуществлено после согласования изменения значений долгосрочных параметров регулирования в части увеличения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельных за 2018, 2019 и 2020 гг. и принятого по фактическим значениям, которые были определены в ходе проведения обследований систем теплоснабжения. При этом изменение значений долгосрочных параметров регулирования в сторону увеличения было предварительно согласовано комитетом Тульской области по тарифам и в дальнейшем согласовано территориальным органом УФАС России по Тульской области. Размеры долгосрочных параметров регулирования в части показателей надежности, энергосбережения и энергетической эффективности с 2021 года по 2031 год остались без изменений.
3. В инвестиционной программе организацией скорректированы сроки ввода котельных в эксплуатацию после завершения строительства и технического перевооружения. Объемы запланированных работ и технические характеристики объектов не изменились. Сравнительные показатели касательно сроков ввода приведены в следующей таблице.

Наименование мероприятия	Согласно инвестиционной программы, утвержденной в 2017 году (действующая)	Согласно инвестиционной программы, предлагаемой к утверждению (рассматриваемая)
1	2	3
Строительство новой блочно-модульной котельной мощность 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной «Центральная»	01.09.2019	01.06.2021
Строительство новой блочно-модульной котельной мощность 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной «ЦРБ»	2021	01.11.2023
Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32)	2020	01.10.2021
Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Д. Щербина (котельная детского сада №7)	2020	15.03.2021

Таким образом, согласно представленной инвестиционной программе, сроки ввода в эксплуатацию котельных, являющихся объектами концессионного соглашения в редакции дополнительного соглашения №2, относительно ранее запланированных увеличиваются.

В отношении работ по реконструкции тепловых сетей определено, что общая протяженность тепловых сетей, подлежащих реконструкции в рамках проекта инвестиционной программы не изменяется составляет 13,868 км - 70,07% от общей протяженности сетей г. Ясногорска. При этом, работы по реконструкции тепловых сетей,

ранее предусмотренные к выполнению в 2020 году в данной инвестиционной программе не планируются, а переносятся на последующие годы.

4. Мероприятия, предусмотренные проектом инвестиционной программы, соответствуют мероприятиям, указанным в дополнительном соглашении №2 от 07.10.2020 к действующему концессионному соглашению и генеральной схеме теплоснабжения города Ясногорска, утвержденной постановлением Администрации муниципального образования Ясногорский район «Об утверждении актуализированной генеральной схеме теплоснабжения города Ясногорска» №535 от 30.06.2020 года.
5. Значения долгосрочных параметров регулирования, плановых значений показателей надежности, энергосбережения и энергетической эффективности, указанных в проекте инвестиционной программы соответствуют значениям, указанным в дополнительном соглашении №2 от 07.10.2020 к действующему концессионному соглашению.
6. Размер денежных средств, необходимый на выполнение запланированных мероприятий на период 2016-2031 гг., указанный в проекте инвестиционной программы соответствует предельному размеру денежных средств, указанному в концессионном соглашении и актуализированной генеральной схеме теплоснабжения города Ясногорска и составляет в прогнозных ценах 497287,64 тыс. руб. без учета НДС. При этом размер денежных средств согласно дополнительному соглашению №1 к концессионному соглашению составлял в прогнозных ценах 453054,72 тыс. руб. без учета НДС. Таким образом размер денежных средств увеличился на 44232,92тыс. руб. без учета НДС.
7. Стоимость строительства новой блочно-модульной котельной мощностью 24 МВт составляет 168980,79 тыс. руб. без НДС и включает в себя стоимость необходимых проектных работ, строительно-монтажных и наладочных работ, а также работ по закупке необходимого основного и вспомогательного оборудования котельной, фундаментов, ограждающих конструкций, дымовых труб и т.д., а также стоимость платы за техническое присоединение к внешним инженерным сетям, работ по строительству необходимой инженерной инфраструктуры (блочной КТП, ГРПШ и газопровода высокого давления до точки врезки, тепловых сетей до врезки в существующую тепловую сеть на месте действующей котельной, а также сетей водоснабжения и канализации, согласно выданным техническим условиям и работ по благоустройству территории). Срок ввода в эксплуатацию котельной – 01.06.2021 года.

Выводы

На основании вышеизложенного, проект инвестиционной программы АО «РГК-1» в сфере теплоснабжения города Ясногорска на период 2016-2031 гг. в части технических показателей рекомендуется к утверждению**.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: внести изменение в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорск Тульской области на 2016 – 2030 годы», в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3.1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, филиалом «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, филиалом «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по филиалу «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация».

тыс. руб.

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	9 729 806,52	12 625 747,22
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	6 518 590,76	5 959 704,802
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	3 211 215,76	5 962 215,89
Прибыль (убыток) до налогообложения*	3 106 592,58	6 029 677,33

Филиал «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» вышло с предложением о корректировки тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода (2019 -2023гг.) в размере 1722,29 руб. за 1 Гкал без НДС, на теплоноситель в размере 17,26 за 1м3 без НДС.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Форма представления соответствует Методическим указаниями ФСТ РФ.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1)

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Юридический адрес предприятия: Тульская область, г. Суворов, ул. Островского, д.1а

ИНН/КПП 7704784450/ 713343001

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ООО «Жилсервис» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Экспертная группа провела анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом предприятия.

Характеристика источника теплоснабжения

В декабре 2014 года и в марте 2015 года на Черепетской ГРЭС были введены в эксплуатацию блоки №8 и №9.

С 01 января 2016 года были выведены из эксплуатации блоки 140 МВт.

С 01 января 2017 года были выведены из эксплуатации блоки 300 МВт.

После данных изменений установленная мощность составляет 450 МВт и включает 2 энергоблока мощностью 225 МВт (ст. 8, 9), в составе котлоагрегата типа Еп-630-13,8-565/570 и двух турбоагрегатов типа К-225-12,8-4Р.

При необходимости в зимний период для обеспечения теплом внешних потребителей и собственных нужд станции могут быть включены пуско-отопительные котлы ст. №1 и №8 (котлоагрегаты ТП-240-1 и ТП-51).

Установленная тепловая мощность – 130 Гкал/ч.

Энергоблоки № 8, 9 мощностью 225 МВт работают на кузнецком угле марки ДГ. Для растопки используется мазут марки М-100.

Пускоотопительные котлы № 1 и № 8 работают на мазуте.

Источником водоснабжения Черепетской ГРЭС служит Черепетское водохранилище, вода из которого подается в конденсаторы турбин и на подготовку обессоленной воды для основного пароводяного цикла.

Тепловая энергия от Черепетской ГРЭС отпускается потребителям в горячей воде. Система теплоснабжения г. Суворова – открытая двухтрубная с непосредст-венным разбором горячей воды из системы. Для подпитки системы теплоснабжения используется вода из артскважин. Для стабилизации качества воды вводится ингибитор коррозии и накипеобразования.

Полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде

Таблица

Потребители	Ед. изм.	2018 г. факт	2019-2023 гг. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**
АО «Энергия-1»	Гкал	115 085	112 930	105 296	112 930	111 571
ОАО "Тулэнергоремонт"	Гкал	699	480	1 135	480	1 399
Прочие потребители-арендаторы	Гкал				590	
ВСЕГО		115 784	113 410	106 431	114 000	**112 970**

Объем покупки тепловой энергии АО «Энергия-1» соответствует объему потребления тепловой энергии г. Суворов на 2021 г., указанному в актуализированной схеме теплоснабжения МО г. Суворов (постановление главы МО г. Суворов Суворовского района от 06.05.20 г. № 3).

Плановый и фактический отпуск тепловой энергии в горячей воде, Гкал

Таблица

	Ед. изм.	2018 г. факт	2019-2023 гг. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**
Выработка (отпуск с коллекторов)	Гкал	139 315	133 780	122 600	134 370	**130 970**
Собственные (хоз-ные) нужды	Гкал	23 531	20 370	16 169	20 370	18 000
Отпуск в сеть	Гкал	115 784	113 410	106 431	114 000	**112 970**

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Расходы по статье **«топливо»** уменьшить на 7226 тыс. руб. из-за корректировки объемов и цен используемых угля и мазута.

В качестве топлива для котлов Черепетской ГРЭС используется каменный уголь кузнецкого месторождения и мазут марки 100 для растопки и подсветки факела.

Энергоблоки № 8, 9 мощностью 225 МВт работают на кузнецком угле марки ДГ.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии для Черепетской ГРЭС на 2021 г. утверждены приказом Минэнерго России от 15 июля 2020 г. № 569 и приведены в таблице.

Таблица

Организация	Норматив удельного расхода топлива	
	На отпущенную электрическую энергию	**На отпущенную тепловую энергию**
	г у.т. / кВт-ч	**кг у.т. / Гкал**
Филиал «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО - «Электро-генерация» г. Суворов на 2021 г.	350,0	**181,3**

Расход условного топлива

Таблица

Наимено-вание	Период	Ед. изм.	Блоки		Всего
			225 (8бл)	225(9бл)	
Электроэнергия					
Выработка	*2018 г. факт*	*млн кВт-ч*	*1 437,16*	*623,73*	*2060,88*
	2019-2023 гг. тариф	млн кВт-ч	900,00	800,00	1700,00
	2019 г. факт	*млн кВт-ч*	*561,37*	*1 070,89*	*1632,27*
	2020 г. корр.	млн кВт-ч	1 212,18	914,88	2127,06
	2021 г. корр.	млн кВт-ч	1 044,31	922,43	1966,74
Отпуск с шин	*2018 г. факт*	*млн кВт-ч*	*1 296,28*	*567,33*	*1863,61*
	2019-2023 гг. тариф	млн кВт-ч	794,97	706,93	1501,90
	2019 г. факт	*млн кВт-ч*	*507,27*	*962,72*	*1469,98*
	2020 г. корр.	млн кВт-ч	1 084,16	820,93	1905,10
	2021 г. корр.	млн кВт-ч	941,58	829,60	**1771,18**
НУР условного топлива	*2018 г. факт*	*г/кВт-ч*	*346,44*	*340,82*	*344,73*
	2019-2023 гг. тариф	г/кВт-ч	353,00	353,00	353,00
	2019 г. факт	*г/кВт-ч*	*353,75*	*346,99*	*349,32*
	2020 г. корр.	г/кВт-ч	350,10	350,10	350,10
	2021 г. корр. ЭСО	г/кВт-ч	350,69	349,39	350,11
	2021 г. корр. Эксп.	г/кВт-ч	350,00	350,00	**350,00**
Расход условного топлива, Вээ	*2018 г. факт*	*тут*	*449 088*	*193 357*	*642 445*
	2019-2023 гг. тариф	тут	280 626	249 545	530 171
	2019 г. факт	*тут*	*179 446*	*334 052*	*513 498*
	2020 г. корр.	тут	379 565	287 409	666 974
	2021 г. корр. ЭСО	тут	272 628	241 360	513 988
	2021 г. корр. Эксп.	тут	330 137	289 778	619 915
Тепловая энергия					

Наимено-вание	Период	Ед. изм.	Блоки		Всего
			225 (8бл)	225(9бл)	
Отпуск с коллекторов	*2018 г. факт*	*тыс.Гкал*	*106,48*	*32,84*	*139,32*
	2019-2023 гг. тариф	тыс.Гкал	67,70	66,08	133,78
	2019 г. факт	*тыс.Гкал*	*37,93*	*84,67*	*122,60*
	2020 г. корр.	тыс.Гкал	66,08	68,29	134,37
	2021 г. корр. ЭСО	тыс.Гкал	71,55	59,42	130,97
	2021 г. корр. Эксп.	тыс.Гкал	71,55	59,43	**130,97**
Хознужды	*2018 г. факт*	*тыс.Гкал*	*18,58*	*4,95*	*23,53*
	2019-2023 гг. тариф	тыс.Гкал	10,35	10,03	20,37
	2019 г. факт	*тыс.Гкал*	*4,71*	*11,46*	*16,17*
	2020 г. корр.	тыс.Гкал	10,05	10,33	20,37
	2021 г. корр. ЭСО	тыс.Гкал	10,60	7,40	18,00
	2021 г. корр. Эксп.	тыс.Гкал	10,60	7,40	**18,00**
Отпуск в сеть	*2018 г. факт*	*тыс.Гкал*	*87,90*	*27,89*	*115,78*
	2019-2023 гг. тариф	тыс.Гкал	57,36	56,06	113,41
	2019 г. факт	*тыс.Гкал*	*33,22*	*73,21*	*106,43*
	2020 г. корр.	тыс.Гкал	56,04	57,97	114,00
	2021 г. корр. ЭСО	тыс.Гкал	60,95	52,02	112,97
	2021 г. корр. Эксп.	тыс.Гкал	60,95	52,03	**112,97**
НУР условного топлива	*2018 г. факт*	*кг/Гкал*	*181,86*	*174,65*	*180,16*
	2019-2023 гг. тариф	кг/Гкал	186,10	186,10	186,10
	2019 г. факт	*кг/Гкал*	*196,66*	*188,34*	*190,91*
	2020 г. корр.	кг/Гкал	181,10	181,10	181,10
	2021 г. корр. ЭСО	кг/Гкал	181,21	181,41	181,29
	2021 г. корр. Эксп.	кг/Гкал	181,30	181,30	**181,30**
Расход условного топлива, Втэ	*2018 г. факт*	*тут*	*19 364*	*5 735*	*25 099*
	2019-2023 гг. тариф	тут	12 599	12 297	24 896
	2019 г. факт	тут	*7 460*	*15 946*	*23 406*
	2020 г. корр.	тут	11 967	12 367	24 334
	2021 г. корр. ЭСО	тут	12 965	10 780	23745
	2021 г. корр. Эксп.	тут	12 971	10 774	**23 745**
Всего условного топлива, Вусл.	*2018 г. факт*	*тут*	*468 452*	*199 092*	*667 544*
	2019-2023 гг. тариф	тут	293 225	261 842	555 067
	2019 г. факт	*тут*	*186 906*	*349 998*	*536 904*
	2020 г. корр.	тут	391 532	299 776	691 308
	2021 г. корр. ЭСО	тут	285 593	252 140	537 732
	2021 г. корр. Эксп.	тут	343 108	300 552	643 660
Доля условного топлива на производство тепловой энергии	*2018 г. факт*	*%*	*4,13*	*2,88*	*3,76*
	2019-2023 гг. тариф	%	4,30	4,70	4,49
	2019 г. факт	*%*	*3,99*	*4,56*	*4,36*
	2020 г. корр.	%	3,06	4,13	**3,52**
	2021 г. корр. ЭСО	%	4,54	4,28	**4,42**
	2021 г. корр. Эксп.	%	3,79	3,58	**3,69**

Примечание:

Выработка электроэнергии и отпуск тепловой энергии с коллекторов на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 №1164/20-ДСП.

Расход натурального топлива

таблица

ЭЭ - отпуск с шин ТЭ - отпуск с коллект.		ед.изм.	2019-2023 гг. тариф			2020 г. корректировка			**2021 г. корректировка**		
			Всего	в т.ч. на ТЭ	доля ТЭ по виду топлива	Всего	в т.ч. на ТЭ	доля ТЭ по виду топлива	Всего	в т.ч. на ТЭ	доля ТЭ по виду топлива
			ЭЭ	ТЭ		ЭЭ	ТЭ		ЭЭ	ТЭ	
			млн. кВт-ч	тыс. Гкал		млн. кВт-ч	тыс. Гкал		млн. кВт-ч	тыс. Гкал	
			1 501,90	133,78		1 905,10	134,37		1 771,18	**130,97**	
Топливо условное											
Всего	ЭСО	тыс.тут	368,750	28,431	7,71%	564,969	25,031	4,43%	537,732	23,744	4,42%
	Экспертиза	тыс.тут	555,067	24,896	4,49%	666,974	24,334	3,52%	643,660	**23,745**	3,69%
Кузнецкий марки ДГ	ЭСО	тыс.тут	347,750	26,812	94,31%	548,001	24,279	97,00%	521,236	23,016	96,93%
	Экспертиза	тыс.тут	523,457	23,479	94,31%	646,942	23,604	97,00%	617,940	**22,796**	96,00%
Мазут	ЭСО	тыс.тут	21,00	1,619	3,72%	16,97	0,752	3,00%	16,496	0,728	3,07%
	Экспертиза	тыс.тут	31,611	1,418	3,72%	20,032	0,731	3,00%	25,720	**0,949**	4,00%
Переводной коэфф.											
Кузнецкий марки ДГ			0,76	0,76		0,77	0,77		0,77	0,77	
Мазут			1,27	1,27		1,27	1,27		1,27	1,27	
Топливо натуральное											
Кузнецкий марки ДГ	ЭСО	тыс.тнт	459,29	35,41		710,372	31,473		675,676	29,835	
	Экспертиза	тыс.тнт	691,36	31,01		838,629	30,597		801,033	**29,551**	
Мазут	ЭСО	тыс.тнт	16,52	1,27		13,346	0,591		12,974	0,573	
	Экспертиза	тыс.тнт	24,86	1,12		15,755	0,575		20,229	**0,746**	

Цена на угли и мазут учтена исходя из факта 2019 года с учетом с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6% на угли и мазуты, и 103,7 на железнодорожные перевозки.

2.Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

3.Расходы по статье **налог на имущество** снижены на 8436,15 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные и приняты исходя из фактических расходов, сложившихся по данной статье в 2019 году. Данные расходы учтены в соответствии с п.44 Основ ценообразования.

4.По статье **«Амортизационные отчисления»** уменьшить на 6900 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные расходы. Предприятие предлагает учесть расходы на сумму 13917 тыс. руб. в соответствии с планируемым вводом основных средств в 2021 году. В соответствии п. 29. Методических указаний от 13.06.2019 №760-э амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В связи с тем, что организацией не представлены подтверждения по данной статье, экспертной группой предлагается исключить данные расходы Расходы по данной статье экспертной группой предлагается включить в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования исходя из фактических затрат по амортизации за октябрь 2020 года с пересчетом на годовые значения. Увеличение амортизационных отчислении по сравнению с прошлым периодом вызвано вводом в эксплуатацию и постановкой на учет новых видов оборудования.

5.Расходы по статьям **«плата за выбросы», «услуги банков», «расходы на страхование»** приняты по предложению предприятия как подтвержденные в соответствии с 58 (д), п. 62 (б) Основ ценообразования.

6.Величина **прибыли** на социальное развитие включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

7.Предприятие просит учесть суммы экономии от снижения потребления топлива, а размере 1140 тыс. руб. Экспертной группой предлагается исключить данные расходы в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные. В соответствии с п.31 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, в том числе топлива и потерь тепловой энергии, полученная регулируемой организацией за предыдущие расчетные периоды регулирования включается, если данная экономия достигнута в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. Экономия, предложенная организацией, достигнута за счет колебания цен на ресурсы.

8. Расходы по статье **«Предпринимательская прибыль»** уменьшить на 154 тыс. руб. Данные расходы включены в тариф в соответствии с п.74(1) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075.

Тариф на теплоноситель

Схема подготовки воды для подпитки теплосети (ХВО-2)

Система теплоснабжения г. Суворова – открытая двухтрубная с непосредственным разбором горячей воды из системы. Вода для подпитки системы теплоснабжения до 2009 г. забиралась из Черепетского водохранилища и после фильтрования подавалась на подпитку системы теплоснабжения.

Исходная вода поступала на подогреватели, где нагревалась до температуры 20-30^{o}С, затем проходила очистку от взвесей в механических фильтрах №1-8, собиралась в баках очищенной воды, из которых насосами перекачивалась на подогрев и деаэрацию.

В связи с тем, что вода из водохранилища по своему составу не соответствовала санитарно-гигиеническим нормам, Суворовский районный суд Тульской области решением от 27 мая 2008 г. обязал ОАО «ОГК-3» прекратить подачу горячей воды для водоразбора в системе горячего водоснабжения.

В настоящее время для снабжения электростанции водой на хозпитьевые нужды, на горячее водоснабжение, а также для обеспечения г. Суворова питьевой водой используется подземная вода Упинского водоносного горизонта.

Артезианская вода от водозабора поступает в 2 резервуара чистой воды емкостью по 1000 куб. м каждый, где хлорируется и насосами 2-го подъема подается потребителям, в т.ч. на установку ХВО-2, где, минуя механические фильтры, поступает в баки очищенной воды, из которых насосами перекачивается на подогрев и деаэрацию.

Механические фильтры при работе на артезианской воде не используются.

Для стабилизации качества сетевой и подпиточной воды вводится ингибитор накипеобразования и коррозии.

Очищенная вода, м^3

Таблица

Наименование	2017 г. корр.	2017 г. факт	2018 г. корр.	2018 г. факт	Тариф 2019-2023 гг.	**2020 г. корр.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
1. Сторонние потребители							
- АО «Энергия -1»	350 000	362 576	350 000		350 000	350 000	350 000
- ОАО «Тулэнергоремонт»	1 200	1 651	800		1 200	1 200	1 200
Итого	351 200	364 227	350 800	356 801	351 200	351 200	**351 200**
2. Собствен. нужды ГРЭС	263 500	71 659	297 500	146 920	297 500	297 500	297 500
Всего	614 700	435 886	648 300	503 721	648 700	648 700	648 700

Отпуск воды для АО «Энергия –1» принят на основании заявки АО «Энергия-1» №94 от 26.01.2018, для АО «Тулэнергоремонт» - на основании заявки № 102/14 от 29.01.2018.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации на 2020 год скорректировать затраты по следующим статьям:

1. По статье **«Стоимость исходной воды»** увеличить на 24 тыс. руб. в связи с корректировкой цены артезианской воды.

Артезианская вода, м^3

Расход артезианской воды, по расчету предприятия, составляет 648 700 м^3, по расчету Экспертизы – **648 700 м^3.**

2. Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3 %,

индекса эффективности ОР - 1%. 3. Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и приняты по предложению организации как подтвержденные.

4.В соответствии с Методическим указаниям по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённым приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э раздел "Корректировка необходимой валовой выручки" п.49-57 и Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 пункт 52. включена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в размере 974 тыс. руб., вызванная отклонением объемов производства теплоносителя.

5.В связи с тем, что потребителем теплоносителя филиала «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» является теплоснабжающее предприятие - перепродавец АО «Энергия-1», которое оказывает услуги населению города Суворова, предпринимательская прибыль в размере 492тыс. руб. исключена полностью в связи с ограничением роста платы граждан Тульской области.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит по тепловой энергии - 168221 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 26402 тыс. руб., по теплоносителю – 10790 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 959 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размерах: на тепловую энергию - 1489 руб. 08 коп. за 1 Гкал без НДС, рост 100,5%, на теплоноситель – 16,46 руб., рост 109,2%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год		
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	32804,49	33450,74	34440,88	34341,54	34308,42
2.	Неподконтрольные расходы	14473,20	12199,96	12564,80	33601,88	15355,63
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	117689,16	119083,89	123847,25	123100,54	115874,45
4.	Прибыль	187,39	193,01	200,73	3580,01	2683,16
	в том числе предпринимательская прибыль					2483,20
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	0,00		0,00		0,00

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00		0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00		0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00		0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	3996,21	0,00		0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	165154,24	168923,82	171053,66	194623,96	168221,66
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	113,41	114,00	114,00	112,97	112,97
	тариф, руб/Гкал без НДС	1456,26	1481,79	1500,47	1722,79	1489,08
	рост к пред. тарифу в %		101,75	101,26	114,82	100,49

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	130	130
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**33450,74**	**34308,42**

Реестр неподконтрольных расходов для филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

		год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия 2021	Предложение экспертной группы
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0		0,0
1.2.	Арендная плата	**78,00**	**77,91**	**77,9**
1.3.	Концессионная плата			**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**3925,8**	**11449,6**	**3013,5**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**64,00**	**64,28**	**64,3**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**2219,00**	**2186,21**	**2186,2**
1.4.3.	налог на имущество	**1038,78**	**8686,35**	**250,2**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**604,00**	**512,81**	**512,8**
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**5117,18**	**6971,31**	**5248,2**

1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**3079,0**	**13916,7**	**7016,0**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	**12200,0**	**32415,6**	**15355,6**
2.	Налог на прибыль		**46,3**	**0,00**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		1140,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**12199,96**	**33601,88**	**15355,63**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя филиала «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
		утверждено на 2020 год	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на мазут	10004,36	10477,85	9932,93
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00		0,00
3.	Расходы на уголь	109079,53	112622,69	105941,52
4.	Расходы на холодную воду			0,00
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**119083,89**	**123100,54**	**115874,45**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов филиала "Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина" АО «Интер РАО – Электрогенерация» на теплоноситель

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год		
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4830,48	4925,64	5071,44	5056,81	5051,93
2.	Неподконтрольные расходы	773,30	777,91	805,83	805,53	805,47
3.	Расходы на приобретение	3658,67	3801,38	3953,44	3982,35	3958,01

	(производство) энергетических ресурсов					
4.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	492,33	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00		0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	271,10	0,00	974,13	974,13
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00		0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00		0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00		0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9262,44	9776,03	9830,70	11311,15	10789,54

Полезный отпуск , тыс. Гкал	648,70	648,70	648,70	655,34	655,34
тариф, руб/Гкал без НДС	14,28	15,07	15,15	17,26	16,46
рост к пред. тарифу в %		105,54	100,56		109,25

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования филиала "Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина" АО «Интер РАО – Электрогенерация» на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м3/ч	1,5	1,5
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4925,64**	**5051,93**

Реестр неподконтрольных расходов филиала "Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина" АО «Интер РАО – Электрогенерация» на теплоноситель

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата			
1.3.	Концессионная плата	**0,0**		**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**12,6**	**13,0**	**13,0**

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,0**		**0,0**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**0,0**		**0,0**
1.4.3.	налог на имущество	**12,6**	**13,0**	**13,0**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)			
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**685,4**	**703,63**	**703,60**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**79,9**	**88,93**	**88,90**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	**777,9**	**805,53**	**805,47**
2.	Налог на прибыль			
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0		0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**777,91**	**805,53**	**805,47**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя филиала "Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина" АО «Интер РАО – Электрогенерация» на теплоноситель

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо			
2.	Расходы на электрическую энергию			
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	3801,38	3982,35	3958,01
5.	Расходы на сточные воды			
6.	**ИТОГО**	**3801,38**	**3982,35**	**3958,01**

Расчет среднегодового тарифа 2021 года

ПРИЛОЖЕНИЯ

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую филиалом «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО - «Электрогенерация» в 2021 г.

Показатели	ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
					ЭСО	**Экспертиза**
Отпуск с коллекторов	Гкал	133 780	122 600	134 370	130 970	**130 970,0**
Отпуск в сеть (полезный)	Гкал	113 410	112 970	114 000	112 970	**112 970,1**
Удельный расход на отпущенную тепловую энергию	кг ут/ Гкал	186,1	190,91	181,10	181,29	**181,30**
Топливо на теплоэнергию	тыс. тут	24,896	23,406	24,334	23,744	**23,745**
в том числе:						
Мазут	тыс. тут	1,418	0,580	0,731	0,728	**0,950**
	тыс. тнт	1,115	0,456	0,575	0,573	**0,747**
Уголь Кузнецкий марки ДГ	тыс. тут	23,479	22,826	23,604	23,016	**22,795**
						29,549
	тыс. тнт	31,010	29,590	30,597	29,835	**130 970,0**

Баланс выработки и отпуска тепловой энергии на 2021 гг.

Наименова-ние организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллект. (от котель-ной), Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Все-го	бюджетные потребители				населе-ние	Про-чие
											Все-го	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Филиал«Чере-петская ГРЭС им. Д.Г.Жиме-рина» АО «Интер РАО-«Электрогене-рация»			**130 970** В т.ч.на технолo-гические нужды предпр. 17 999,9		**112 970,1**				111 571,0 ООО «Энергия-1»	1399,1						1399,1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель на 2021 год

Наименование	Ед. изм.	2018 г. корр.	2018 г. факт	Тариф 2019-2023 гг.	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
							ЭСО	**Эксперт.**
Выработка теплоносителя	тыс. $м^3$	648,3	435,9	648,7	466,9	648,7	655,3	655,3
в т. ч. сторонним потребителям	тыс. $м^3$	350,8	356,8	351,2	311,1	351,2	357,8	357,8
Артезианская вода	тыс. $м^3$	648,3	435,9	648,7	466,9	648,7	655,3	**655,3**
Ингибитор ОПТИОН- 585-2	т	4,5294		6,1456		6,1456	6,1456	**6,1456**
Численность ППП	чел.	6		4		4	4	**4**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, филиалом «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3.2.Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Тулачермет» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Тулачермет» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

ПАО «Тулачермет» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2021 год в размере 1278,86 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию в горячей воде, реализуемую ПАО «Тулачермет», в размере 1240,86 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 09.12.2019 № 42/1.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по ПАО «Тулачермет» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс.руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	57886350	53730532
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47481612	47091544
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	10404738	6638988
Прибыль (убыток) до налогообложения	4154484	-2657057

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.
Наименование теплоснабжающей организации - ПАО «Тулачермет».
Адрес – 300016, Тула, ул. Пржевальского, д.2.
Руководитель предприятия – управляющий директор Дьяков С.Н.

Телефон/факс 8(4872)456-777/456-971
Email: metal@tulachermet.ru.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПАО «Косогорский металлургический завод» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Смета затрат на услугу теплоснабжения (горячая вода), оказываемую ПАО «Тулачермет» на 2021 год;
2. Бухгалтерский баланс на 31.12.2019г.
3. Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2019 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1 Производство металлургической продукции

2. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

Схема теплоснабжения

ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет» отпускает потребителям тепловую энергию в паре и горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки.

На ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет» установлено 5 паровых котлов (1 котел среднего давления и 4 котла высокого давления), два водогрейных котла (в настоящее время для выработки тепловой энергии не используются) и 4 турбоагрегата.

Характеристика основного оборудования приведена ниже.

Котлоагрегаты

Таблица 1

ст. №	Марка котла	Паропроизводительность, т/ч	Давление абс., кгс/см^2	Температура пара, ^{0}С	Год ввода в эксплуатацию	Топливо	
						доменный газ	природный газ
4	ПК-8	110	32	425	1949	да	да
5	ПК-14-2	220	110	540	1963	да	да
6	ПК-14-2	220	110	540	1967	да	да
7	ПК-14-2	220	110	540	1970	да	да
8	Е-220-9,8-54ОГ	220	100	540	2002	да	да
ВК-1	КВГМ – 100*				1983		да
ВК-2	КВГМ – 100*				1983		да

*В настоящее время не работают

Турбоагрегаты

Таблица 2

ст.№	Марка турбины	Установленная мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию
2	ПТ-25/30-90/10М ТС-32-2УХЛ3	25	1994
3	Р-6-35/10м-1 Т-6-2У3	6	2009
4	Р-12-90/31М Т2-12-2	10,5	1980
5	ПТ-60-90/13/2,5 ТВФ-60-2	60	1967

Топливом для котлов служит смесь природного и доменного газа.

Доменный газ вырабатывается в доменных печах при выплавке чугуна и после очистки используется на технологические нужды аглодоменного производства и на ТЭЦ для выработки пара.

Тепловая энергия отпускается от ТЭЦ-ПВС в виде перегретого пара и теплофикационной воды.

Перегретый пар Р = 10 кгс/см^2 t = 300^{o}С отпускается в сети завода на технологические нужды ПАО «Тулачермет» и сторонним потребителям: ОАО «Полема», «ОАО ЕВРАЗ-Ванадий Тула» и ОАО «Тульский домостроительный комбинат».

Теплофикационная вода от двух бойлерных установок отпускается на отопление зданий и сооружений ПАО «Тулачермет», а также сторонним промышленным потребителям (см. таблицу 3) и в сети АО «Тулатеплосеть».

Точки отпуска тепловой энергии в сети АО «Тулатеплосеть» - арматурные узлы АУ-1 и АУ-2.

Теплофикационная вода от бойлерной БУ-1 отпускается по графику 95-70^{o}С и подается на завод и сторонним потребителям, от бойлерной БУ-2 – по графику 115-70^{o}С со срезкой на 95-58,7^{o}С подается на завод и АО «Тулатеплосеть».

Схема теплоснабжения по воде – закрытая двухтрубная, по пару – однотрубная. Тепловые сети принадлежат ПАО «Тулачермет». Способ прокладки сетей: паропроводы – надземная, водяные сети – надземная и частично – подземная.

Протяженность сетей: паропроводов – 13,192 км, водяных сетей в двухтрубном исчислении - 28,395 км, в т.ч. подземные – 1,266 км, надземные – 27,129 км.

Возмещение потерь пара и воды при выработке пара в котельном цехе ТЭЦ-ПВС, а также компенсация невозврата конденсата производится: для котлов высокого давления – химобессоленной водой, для котлов среднего давления – химочищенной водой. Для подпитки водяных тепловых сетей используется химочищенная вода.

Источником водоснабжения для ТЭЦ-ПВС служит техническая вода рек Сежа и Упа.

Схема очистки воды:

1. Предочистка – подогрев исходной воды до t=30-40^{o}С, известкование с коагуляцией в вертикальных осветлителях, доочистка от взвесей в осветлительных фильтрах.
2. Химочищенная вода – умягчение осветленной воды по схеме 2-х-ступенчатого натрий-катионирования.
3. Химобессоленная вода – одноступенчатое обессоливание в водород-катиони-товых и анионитовых фильтрах.

Н-катионитовые и Na-катионитовые фильтры загружены катионитом КУ-2-8, анионитовые фильтры – сильноосновным анионитом АВ-17-8.

Регенерация фильтров производится:

- Н-катионитовых фильтров – серной кислотой;
- Na-катионитовых фильтров – поваренной солью;
- анионитовых фильтров – едким натром.

Полезный отпуск тепловой энергии. Отпуск с коллекторов.

Полезный отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. определен: для сторонних потребителей по заключенным договорам, для ПАО «Тулачермет» - исходя из фактического потребления с учетом перспективы развития предприятия.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов и от сетей ПАО «Тулачермет» приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Тариф 2016-2018 гг.		Тариф 2019-2023 гг.		Корр. 2020 г.		**Корр. 2021 г.**	
	всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	**в т. ч. вода**
Полезный отпуск ПАО "Тулачермет"								
Доменный цех	146 000	16 000	142 909	12 976	142 917	12 976	142 917	12 976
Аглоцех	63 000	10 000	62 544	9 415	62 544	9 415	62 544	9 415
Прочие цеха	95 516	50 374	87 479	45 351	87 479	45 351	87 470	45 351
Итого	304 516	76 374	292 932	67 742	292 940	67 742	292 931	67 742
Сторонние потребители								
ЗАО "Тулатеплосеть"	323 000	323 000	323 000	323 000	323 000	323 000	323 000	323 000
ОАО "Полема"	26 000	8 600	54 856	5 647	54 856	5 647	54 856	5 647
ОАО "ЕВРАЗ Ванадий Тула"	99 600	12 600	77 143	6 942	77 143	6 942	77 143	6 942
ОАО "Тульский домостроительный комбинат"	16 900	-	6 234		6 234		6 234	
ООО "Оскар"	1 300	1 300	578	578	578	578	578	578
ООО "Центрэнергосервис"	152	152	145	145	145	145	145	145
прочие	15	15	382	382	382	382	382	382
Итого	466 967	345 667	462 338	336 694	462 338	336 694	462 338	336 694
Всего полезный отпуск	771 483	422 041	755 270	404 436	755 278	404 436	755 269	**404 436**
Потери в сетях ЭСО	56 432	34 112	57 319	34 401	57 313	34 401	57 322	34 401
Отпуск с коллекторов	827 915	456 153	812 589	438 837	812 591	438 837	812 591	**438 837**
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	221,93	182,04	207,566	167,56	207,566	167,56	207,566	**167,56**

Снижение полезного отпуска на собственное потребление ПАО «Тулачермет» на 2019-2023 гг. годы, по сравнению с тарифом на 2016-2018 гг., связано с уменьшением теплопотребления цехами предприятия. Полезный отпуск для ПАО «Тулачермет» принят по фактическим значениям средним за 3 года. Уменьшение полезного отпуска сторонним потребителям связано с учетом в полезном отпуске фактических объемов реализации (по данным приборов учета).

Увеличение потерь в сетях на 2019-2023 гг., по сравнению с тарифом на 2016-2018 гг., связано с увеличением протяженности тепловых сетей в горячей воде от бойлерной установки № 1 на 4 284 м и увеличением протяженности паропроводов на 390 м в связи с реконструкцией тепловых сетей и выносом их из зоны строительства ООО «Тулачермет-Сталь», а также переводом отопления цехов с парового на водяное.

Динамика изменения отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал

Таблица 4

№ № п/п	Наименование	факт 2015 г.	тариф 2016-2018 гг.		факт 2018 г.		тариф 2019-2023 гг.		факт 2019 г.		Корр. 2020 г.		**Корр. 2021 г.**	
			всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	всего	**в т. ч. вода**
1	Отпуск с коллекторов	804,11	827,915	456,153	795,15	388,22	812,589	438,837	811,67	347,45	812,591	438,837	812,591	**438,837**
2	Отпуск на хоз. нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Отпуск от источника	765,44	827,915	456,153	795,15	388,22	812,589	438,837	811,67	347,45	812,591	438,837	812,591	438,837
4	Потери	53,74	56,432	34,112	53,51	25,27	57,319	34,401	53,10	22,57	57,313	34,401	57,322	34,401
5	**Полезный отпуск**	711,71	771,483	422,041	741,64	362,95	755,270	404,436	758,57	324,89	755,278	404,436	755,269	**404,436**
	ЭЭ Выработка	489,69	479,48		484,87		458,00		545,57		458,00		528,00	
	Отпуск с шин	378,08	343,22		365,12		340,02		419,35		340,02		403,00	

Примечание:
Выработка электроэнергии и отпуск тепловой энергии с коллекторов приняты из баланса РТР1196910080 Тульская область на 2021 г., утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 №1164/20-ДСП.

Топливо

Таблица 5

Наименование продукции	Ед.изм		Объем производства	Расход на объем производствава							Доля условного топлива
				Тепловая энергия (выработка)	Отпуск с коллекторов	Полезный отпуск	Условное топливо				
							На выработку	На отпуск с коллекторов с учетом э/э на с.н.	Удельн. расход на отпуск т/э с коллекторов	Удельн. расход на полезн отпуск т/э	
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	тут	тут	кг ут/Гкал	кг ут/Гкал	
Продукция											
Электроэнергия											
выработка	т.кВтч	ЭСО	528 000								
		Экспертиза	528 000								
отпуск	т.кВтч	ЭСО	403 000					157 936	391,900		0,3081
		Экспертиза	403 000					**159 045**	**394,652**		**0,3096**
Доменное дутье	т. м^3	ЭСО	5 900 000	700 159	700 159		128 275	141 923			0,2768
		Экспертиза	5 900 000	700 159	700 159		128 275	**141 923**			**0,2762**
Сжатый воздух	т. м^3	ЭСО	746 000	221 728	221 728		41 804	46 100			0,0899
		Экспертиза	746 000	221 728	221 728		41 804	**46 100**			**0,0897**
Отпуск											
Пар	Гкал	ЭСО	373 754	373 754	373 754	*350 833*	72 331	76 283	204,10	*217,43*	0,1488
		Экспертиза	373 754	373 754	373 754	*350 833*	72 331	**76 283**	**204,10**	***217,43***	**0,1485**
Горячая вода	Гкал	ЭСО	438 837	438 837	438 837	*404 436*	83 382	90 409	206,02	*223,55*	0,1764
		Экспертиза	438 837	438 837	438 837	*404 436*	83 382	**90 409**	**206,02**	***223,55***	**0,1760**
Пар + гор.вода	Гкал	ЭСО	812 591	812 591	812 591	*755 269*	155 714	166 695	205,14	*220,70*	
		Экспертиза	**812 591**	**812 591**	**812 591**	*755 269*	**155 714**	**166 695**	**205,14**	***220,70***	
ВСЕГО	Гкал	ЭСО						512 654			1,0000
		Экспертиза						**513 763**			1,0000

Динамика изменения удельных расходов топлива

Таблица 6

Наименование	ед.изм.	2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 гг., 2020 г.	2019 г.	**2021 г.**
		тариф	факт	факт	тариф	факт	**корр.**
Отпуск с коллекторов	тыс.Гкал	827,915	768,10	795,15	812,591	811,672	812,591
Потери	тыс.Гкал	56,432	49,29	53,51	57,313	53,100	57,322
Полезный отпуск	тыс.Гкал	771,483	718,81	741,64	755,278	758,572	755,269
НУР на отпуск с коллекторов	кг/Гкал	206,00	210,99	206,50	205,14	207,90	**205,14**
Расход условного топлива	тыс.тут	170,545	162,063	164,198	166,693	168,747	**166,695**

Топливом для котлов служит смесь природного и доменного газа.

Доменный газ вырабатывается в доменных печах при выплавке чугуна и после очистки используется на технологические нужды доменного производства и на ТЭЦ-ПВС для выработки пара.

Низшая теплотворная способность доменного газа - 1000 ккал/нм^3, природного газа – 8208 ккал/нм^3 (средняя за 2017 г.).

Доля доменного газа в общем расходе топлива на котлы на 2019-2023 гг. определена предприятием исходя из общего объема выработки доменного газа и количества газа, используемого для технологических нужд.

В связи с отсутствием утвержденных нормативов удельных расходов топлива на расчетный период регулирования и предшествующему периоду регулирования и в соответствии с п. 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.12 г. № 1075, нормативы на 2020 г. приняты Экспертизой как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на тепловую энергию в предшествующем периоде регулирования.

Нормативы удельного расхода топлива приведены в таблице 7.

Таблица 7

	факт 2017 г.	факт 2018 г.	факт 2019г.	тариф 2019-2023 гг. корр. 2020, **2021 гг.**
Норматив удельного расхода топлива на:				
отпущенную электрическую энергию, г у.т./кВт-ч	395,23	427,10	448,40	394,65
отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	210,99	206,50	207,90	**205,14**

Расход топлива

Таблица 8

Наименование	ед. изм.	Всего на отпуск продукции	в т. ч. на ЭЭ и ТЭ	в т. ч. на ТЭ	из них	
					пар	вода
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.						
Условное топливо						
Электроэнергия	тут	134 189				
Доменное дутьё	тут	141 923				
Сжатый воздух	тут	46 100				
Пар	тут	76 283				
Горячая вода	тут	90 410				
Пар + г. вода	тут	166 693				
Всего	тут	488 905	300 882	166 693	76 283	90 410
					0,4576	0,5424
в т. ч. доменный газ	тут	298 695		101 841	46 605	55 236
		0,6109		0,6109		
Природный газ	тут	190 210		64 853	29 678	35 175
				0,3891		
Натуральное топливо						
Доменный газ	тут	298 695		101 841	46 605	55 236

Наименование	ед. изм.	Всего на отпуск продукции	в т. ч. на ЭЭ и ТЭ	в т. ч. на ТЭ	из них	
					пар	вода
$Q^{р}_{н}$ = 1000 ккал/нм^3	тыс. м^3	2 090 865		712 887	326 236	386 651
Природный газ	тут	190 210		64 853	29 678	35 175
$Q^{р}_{н}$ = 8208 ккал/нм^3	тыс. м^3	162 212		55 307	25 310	29 997
$Q^{р}_{н}$ = 7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	168 541		57 465	26 297	31 167
Корр. 2021 г.						
Условное топливо						
Электроэнергия	тут	**159 045**				
Доменное дутьё	тут	141 923				
Сжатый воздух	тут	46 100				
Пар	тут	76 285				
Горячая вода	тут	90 410				
Пар + г. вода	тут	**166 695**				
Всего	тут	**513 763**	325 740	**166 695**	76 285	90 410
					0,4576	0,5424
в т. ч. Доменный газ	тут	**298 695**		**101 842**	**46 606**	**55 236**
		0,6109		0,6109		
Природный газ	тут	**190 210**		**64 853**	**29 679**	**35 174**
		0,3891		0,3891		
Натуральное топливо						
Доменный газ	тут	**298 695**		101 842	46 606	55 236
$Q^{р}_{н}$ = 1000 ккал/нм^3	тыс. м^3	2 090 865		712 894	326 244	386 650
Природный газ	тут	**190 210**		64 853	29 679	35 174
$Q^{р}_{н}$ = 8208 ккал/нм^3	тыс. м^3	162 212		55 307	25 310	29 997
$Q^{р}_{н}$ = 7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	168 541		**57 465**	**26 298**	**31 167**

Вода и реагенты
Баланс ХОВ и ХОБВ на выработку энергии

Таблица 9

№№ п/п	Наименование	ед.изм	Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**		
			Котлы высокого давления	Котлы среднего давления	Всего
			ХОБВ	ХОВ	
1	**Котельный цех**				
1.1	Выработка котлами	Гкал	2 279 237	440 365	2 719 602
		т	**3 621 858,3**	**660 616,3**	4 282 474,6

№№ п/п	Наименование	ед.изм	Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**		
			Котлы высокого давления	Котлы среднего давления	Всего
			ХОБВ	ХОВ	
1.2	Продувка периодич.	м^3	490,8	131,0	621,8
1.3	Продувка непрерывная	м^3	144 873,7	33 030,3	177 904,1
1.4	Питательная вода	м^3	3 767 222,8	693 777,6	4 461 000,4
1.5	Выпар из деаэратора	м^3	7 534,3	1 387,6	8 921,9
1.6	Потери с утечками	м^3	57 949,9	10 570,2	68 520,0
	Итого потери	м^3	210 848,7	45 119,1	255 967,8
	В тариф	тыс. м^3	**211,0**	**45,0**	**256,0**
2	**Отпуск в паре**	тыс. м^3	**339,0**	**161,0**	**500,0**
3	**Отпуск в горячей воде**	тыс. м^3			
3.1	Подпитка т/сети	тыс. м^3		536,0	
3.2	Выпар из деаэратора	тыс. м^3		2,1	
	итого			538,1	
	В тариф	тыс. м^3		**540,0**	**540,0**
	Всего	тыс. м^3	**550**	**746**	**1 296**

Распределение очищенной воды по видам продукции, тыс. м^3

Таблица 10

Наименование энергоресурсов	Удельная доля усл. т-ва	Выработка продукции (котельный цех)		Подпитка т/сети, невозврат конденсата		ИТОГО	
		ХОВ	ХОБВ	ХОВ	ХОБВ	ХОВ	ХОБВ
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., **корр. 2021 г.**							
Электроэнергия	0,27	12	58			14	65
Пар	0,16	7	33	161	339	168	371
Горячая вода	0,18	9	39	540		548	37
Доменное дутьё	0,29	13	61			12	58
Сжатый воздух	0,09	4	20			4	19
Всего на выработку	1,00	45	211	701	339	746	551
Прочие потребители						654	
ВСЕГО						**1 400**	**550**
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г., 2018 г.							
Всего на выработку	1	50	245	830	300	880	545
Прочие потребители						970	5
ВСЕГО						1850	550

Химреагенты и материалы

Таблица 11

Наименование	ед. изм.	Норма расхода, г/м^3	Тариф 2016-2018гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., **корр. 2021 г.**

			Расход реагентов		
			тариф	ЭСО	Экспертиза
Химобессоленная вода (ХОБВ)					
Вода очищенная	т. м^3		550	550	**550**
Собств. нужды	т. м^3		110	110	**110**
Вода исходная	т. м^3		660	660	**660**
Известь негашеная	т	250	137,5	137,5	**137,5**
Железный купорос	т	65	35,8	35,8	**35,8**
Гидроантрацит	т		2,54	2,54	**2,54**
Кислота серная	т	750	412,5	412,5	**412,5**
Натр едкий	т	720	396	396	**396**
Катионит КУ-2-8	т		2,8	2,8	**2,8**
Анионит АВ17-8			2,6	2,6	**2,6**
Химочищенная вода (ХОВ)					
Вода очищенная	т. м^3		1850	1400	**1400**
Собств. нужды	т.м^3		370	280	**280**
Вода исходная	т. м^3		2220	1680	**1680**
Известь негашеная	т	250	462,5	350	**350**
Железный купорос	т	65	120,3	91	**91,0**
Кварцевый песок	т		3,4	3,4	**3,4**
Соль поваренная	т	450	832,5	630	**630**
Катионит КУ-2-8	т		2,6	2,6	**2,6**
Нейтрализация сточных вод (110+280=390 т.м^3)					
Известь негашеная	т	120	57,6	46,8	**46,8**

Количество реагентов для осветления, умягчения и обессоливания воды рассчитаны в соответствии с нормами расхода вспомогательных материалов (реагентов) по ТЭЦ-ПВС, утвержденными исполнительным директором ПАО «Тулачермет» 30.08.2013.

Расчет фильтрующих и ионообменных материалов для ежегодной досыпки фильтров выполнен в соответствии с документом « Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002- 2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Тепловая энергия на нужды химводоподготовки (ВПУ)

Таблица 12

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.		Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**			
				ЭСО		**Экспертиза**	
		ХОБВ	ХОВ	ХОБВ	ХОВ	ХОБВ	ХОВ
1.Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал	2 805	9 435			2 805	7 140
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	Гкал	2023	1414			2 023	1 414
Всего	Гкал	4 828	10 849	3 245	8 260	**4 828**	**8 554**

Расход тепловой энергии на нужды химводоподготовки определен Экспертизой в соответствии с «Методикой расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок» РД 153-34.1-37.530-98, разработанной ОАО «ОРГРЭС».

Согласно Методике, при расчете цены очищенной воды учитываются потери тепла с водой собственных нужд и потери тепла от нагретых поверхностей оборудования и трубопроводов.

Электроэнергия

Расчет расхода электроэнергии на нужды ВПУ приведен в таблице 13.

Таблица 13

Наименование	Норма расхода, кВт-ч/м^3	Расход воды, тыс. м^3/год	Расход электроэнергии, кВт-ч/год
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.			
ХОБВ	0,64	550	352
ХОВ	0,64	1850	1184
Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**			
ХОБВ	0,64	550	**352**
ХОВ	0,64	1 400	**896**

Технические составляющие себестоимости ХОБВ

Таблица 14

№№ п/п	Наименование	ед. изм.	2016-2018 гг.	2017 г., 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**	
			тариф	корр.	ЭСО	**Эксп.**
Химобессоленная вода (ХОБВ)						
	Вода очищенная	т. м^3	550	550	550	**550**
	Собств. нужды	т. м^3	110	110	110	110
1	**Вода исходная**	т. м^3	660	660	660	660
2	**Химреагенты и материалы**					
	Известь негашеная	т	200*	200*	200*	**184,3***
	Железный купорос	т	35,8	35,8	35,8	**35,8**
	Гидроантрацит	т	2,54	2,54	2,54	**2,54**
	Кислота серная	т	412,5	412,5	412,5	**412,5**
	Натр едкий	т	396	396	396,0	**396,0**
	Катионит КУ-2-8	т	2,8	2,8	2,8	**2,8**
	Анионит АВ 17-8	т	2,6	2,6	2,6	**2,6**
3	**Тепловая энергия**	Гкал	4 828	4 828	4 828	**4 828**
4	**Электроэнергия**	т. кВт-ч	352	352	352	**352**

*С учетом нейтрализации сточных вод

Техническая составляющая себестоимости химочищенной воды

Таблица 15

№№ п/п	Наименование	ед. изм.	2016-2018 гг.	2017г., **2018 г.**	Тариф 2019-2023 гг., **корр.** 2020 г., **2021 г.**	
			тариф	Коррект.	ЭСО	**Эксп.**
Химочищенная вода (ХОВ)						
	Вода очищенная	т. м^3	1850	1850	**1400**	**1400**
	Собств. нужды	т. м^3	370	370	280	280
1	**Вода исходная**	т. м^3	2220	2220	1680	1680
2	**Химреагенты и материалы**					
	Известь негашеная	т	462,5	462,5	350	**350**
	Железный купорос	т	120,3	120,3	91	**91**
	Кварцевый песок	т	3,4	3,4	3,4	**3,4**
	Соль поваренная	т	832,5	832,5	630	**630**
	Катионит КУ-2-8	т	2,6	2,6	2,6	**2,6**
3	**Тепловая энергия**	Гкал	10 849	10 849	8 554	**8 554**
4	**Электроэнергия**	т. кВт-ч	1184	1184	896	**896**

Стоки

Расход стоков на отпуск ТЭ

Таблица 16

Продукция	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**		
	Условное топливо		Стоки, тыс.м^3	Условное топливо		Стоки, тыс.м^3
	тут	Доля (см. табл. 5)		тут	Доля (см. табл. 5)	
Электроэнергия	134 189	0,27	30,7	159 045	0,31	34,62
Доменное дутье	141 923	0,29	32,47	141 923	0,28	30,9
Сжатый воздух	46 100	0,09	10,55	46 100	0,09	10,04
Пар	76 283	0,16	17,45	76 285	0,15	16,61
Горячая вода	90 410	0,18	20,68	90 410	0,18	**19,68**
Пар + гор.вода	166 693	0,34	38,13	166 695	0,32	36,29
ВСЕГО	488 905	1,00	111,84	513 763	1,00	111,84

Количество условных единиц, относимых на активы предприятия

Теплофикационная вода

Таблица 17.1

№№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Коэффициент на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед на ед.изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		399		
	Двухтрубная (ОТ)	км		28,395		

	Средний диаметр 100мм	км		28,395	11	312,345
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 399 мм - 100 мм =299 мм	км		28,395	0,06	509,509
	ИТОГО по тепломагистралям					**821,854**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция		0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/час		167,56	0,5	83,78
	ВСЕГО					**905,634**

Перегретый пар

Таблица 17.2

№№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Коэффи-циент на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед на ед.изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		204		
	Двухтрубная (ОТ)	км		28,395		
	Однотрубная (пар)	км		13,192		
	то же приведенная к двухтрубной	км	0,75	9,894		
	Всего двухтрубная	км		38,289		
	Средний диаметр 100мм	км		9,894	11	108,834
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 204 мм - 100 мм =104 мм	км		9,894	0,06	61,578
	ИТОГО по тепломагистралям					**170,412**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция		0	25	**0**

4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/час		40,01	0,5	20,005
	ВСЕГО					**190,417**

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую От ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет» в 2019-2023 гг. (корректировка 2020 г.)

Таблица 18

Наименование	Ед. изм		Тариф 2019-2023 гг.			Корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**		
			Всего на ТЭ	В том числе		Всего на ТЭ	В том числе		Всего на ТЭ	В том числе	
				гор.вода	пар		гор.вода	пар		**гор. вода**	пар
Отпуск с коллекторов	Гкал		812 589	438 837	373 752	812 591	**438 837**	373 754	812 591	**438 837**	373 754
Полезный отпуск	Гкал		755 270	404 436	350 834	755 278	**404 436**	350 842	755 269	**404 436**	350 833
Удельный расход топлива											
на отпуск с коллекторов	кг/Гкал	ЭСО	206,32	208,68	203,54	205,14	206,02	204,10			
		Эксперт.	205,14	206,02	204,10	205,14	**206,02**	204,10	205,14	**206,02**	204,10
Расход условн. топлива	тут	ЭСО	167 650	91 578	76 072	166 693	90 410	76 283			
		Эксперт.	166 693	90 410	76 283	166 693	**90 410**	76 283	166 695	**90 410**	76 285
в т.ч. доменный газ	тут	ЭСО	102 425	55 949	46 476	101 841	55 236	46 605			
		Эксперт.	101 841	55 236	46 605	101 841	**55 236**	46 605	101 842	**55 236**	46 606
	%	ЭСО	*61,09%*			*61,09%*					
		Эксперт.	*61,09%*			*61,09%*			*61,09%*		
природный газ	тут	ЭСО	65 225	35 629	29 596	64 853	35 175	29 678			
		Эксперт.	64 853	35 175	29 678	64 853	**35 175**	29 678	64 853	**35 174**	29 679
	%	ЭСО	*38,91%*			*38,91%*					
		Эксперт.	*38,91%*			*38,91%*			*38,91%*		
В натуральном выражен.											
Доменный газ	тыс.нм^3	ЭСО	716 975	391 644	325 331	712 887	386 651	326 236			
		Эксперт.	712 887	386 651	326 236	712 887	**386 651**	326 236	712 894	**386 650**	326 244
Природный газ											
$Q_р^н$=8208 ккал/нм^3	тыс.нм^3	ЭСО	55 624	30 383	25 240	55 307	29 997	25 310			
		Эксперт.	55 307	29 997	25 310	55 307	29 997	25 310	55 307	**29 997**	25 310

Наименование	Ед. изм		Тариф 2019-2023 гг.			Корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**		
			Всего на ТЭ	В том числе		Всего на ТЭ	В том числе		Всего на ТЭ	В том числе	
				гор.вода	пар		гор.вода	пар		**гор. вода**	пар
$Q_р^н$=7900 ккал/нм^3	тыс.нм^3	ЭСО	57 794	31 570	26 224	57 465	31 167	26 297			
		Эксперт.	57 465	31 167	26 297	57 465	**31 167**	26 297	57 465	**31 167**	26 298
Химобессоленная вода	тыс.м^3	ЭСО	411	39	372	411	39	372			
		Эксперт.	411	39	372	411	**39**	372	408	**37**	371
Химочищенная вода	тыс.м^3	ЭСО	717	549	168	717	549	168			
		Эксперт.	717	549	168	717	**549**	168	716	**548**	168
Вода питьевая	тыс.м^3	ЭСО	14,6	8	6,6	14,6	8,0	6,6			
		Эксперт.	14,6	8	6,6	14,6	**8,0**	6,6	14,6	**8,0**	6,6
Стоки	тыс.м^3	ЭСО	38,13	20,68	17,45	38,13	20,68	17,45			
		Эксперт.	38,13	20,68	17,45	38,13	**20,68**	17,45	38,13	**19,68**	16,61
Количество условных единиц			1096,05	905,63	190,42	1096,05	**905,63**	190,42	1096,05	**905,63**	190,42

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию (теплоноситель горячая вода) на 2021 год в размере 1275 руб. 94 коп. за 1 Гкал без НДС; рост к действующему тарифу составляет 102,83%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету

регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 411120,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 251 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5131,94 руб. за тыс. м3 без НДС, цена доменного газа – 649,61 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услуги по транспортировке газа 3,7%. Количество газа природного и доменного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 5-8 и принято экспертной группой на уровне действующего тарифа.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье 15520,7 тыс. руб. на химочищенную воду по цеховой себестоимости, химобессоленную воду по цеховой себестоимости, питьевую воду и стоки. Увеличение по сравнению с предложением предприятия на 149,2 тыс. руб. связано с применением экспертной группой индекса-дефлятора к стоимости воды в размере 4%, предприятие в расчетах приняло индекс-дефлятор в размере 3%. Количество воды и стоков по результатам экспертизы на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 9,10,16.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением относительно предложения предприятия на 121,2 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и выявлено, что по данной статье на 2019 были включены средства в сумме 7615тыс. руб., начислено амортизации на сумму 5250,34 тыс. руб. При этом предприятием не подтверждено предложение об увеличении амортизационных отчислений на 2021 год относительно действующего тарифа. Сумма амортизации на 2021 год составит 5181,6 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Затраты по данной статье составят 7720,1 тыс. руб. Увеличение относительно предложения предприятия на 42,4 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды ПАО «Тулачермет» составляют 31,9%, для основных производственных рабочих учтен дополнительный тариф страхового взноса, применяющийся в соответствии с классом условий туда.

Среднемесячная заработная плата по тепловой энергии в горячей воде – 47898,9 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Увеличение относительно предложения предприятия 1,0 тыс. руб. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 3%. Экспертной группой затраты учтены в сумме 173,2 тыс. руб., рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования в необходимой валовой

выручке на 2021 год учтено 748,78 тыс. руб. Данная статья принята со снижением относительно предложения предприятия на 183,8 тыс. руб., и относительно действующего тарифа на 1695,5 тыс. руб., рассчитана с учетом фактических расходов за 2018 год, 2019 год, а также с учетом распределения по доле расхода условного топлива.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Увеличение относительно предложения предприятия 2,3 тыс. руб. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 3%. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2018, 2019 годы и принято решение о включении средств по данной статье в размере 395,8 тыс. руб. с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6% к действующему тарифу.

«земельный налог» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2018 и 2019 годы и принято решение о включении средств по данной статье в размере 423,4 тыс. руб. что ниже предложения предприятия на 66,1 тыс. руб., снижение затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 56,4 тыс. руб.

«транспортный налог» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2018 и 2019 годы и принято решение о включении средств по данной статье в размере 9,7 тыс. руб. с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6% к действующему тарифу.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 85,71 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 21,43 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована относительно предложенной предприятием на 7170 тыс. руб. и составит на 2021 год 516037,7 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию в горячей воде для потребителей ПАО «Тулачермет» на 2021 год в размере 1275,94 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 404,436 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 2,83%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на тепловую энергию в горячей воде
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.
ПАО "Тулачермет"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+1 2021 год	предложение предприятия год i0+1 2021 год	корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период	%		3	4	4	3,6

	регулирования (ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	905,63	905,63	905,63	905,63	905,63
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	644	644	644	644	644
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**71365**	**72771**	**73623**	**75390**	**74637**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов на тепловую энергию в горячей воде ПАО "Тулачермет"

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 1 2020 год	утверждено расхо-дов на год i0 + 2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 2021 год по данным регули-руемой органи-зации	корректировка расхо-дов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	1909,2	1952,7	2053,1	1997,3	1750,9

	платежей, в том числе:					
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	162,3	167,2	174,5	172,2	173,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	370,9	382,1	398,9	393,5	395,8
1.4.3.	налог на имущество	896,3	914,3	963,9	932,6	748,8
1.4.4.	земельный налог	470,4	479,8	505,8	489,4	423,4
1.4.5.	транспортный налог	9,2	9,4	9,9	9,6	9,7
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7307,9	7527,1	7858,6	7677,7	7720,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	7615,0	5181,6	5721,9	5302,9	5181,6
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	16832,1	14661,5	15633,6	14977,8	14652,6
2.	Налог на прибыль	20,08	20,68	21,6	21,1	21,43
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	16852,16	14682,16	15655,1	14998,9	14674,0

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Тулачермет" по тарифу на тепловую энергию в горячей воде

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 1 2020 год	утверждено расхо-дов на год i0 + 2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 2021 год по данным регули-руемой органи-зации	корректировка расхо-дов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	387757,1	399389,8	411371,5	411371,5	411120,6
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	14349,7	14923,7	15520,7	15371,4	15520,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**402106,8**	**414313,5**	**426892,2**	**426743,0**	**426641,2**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПАО "Тулачермет" по тарифу на тепловую энергию в горячей воде

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 1 2020 год	утверждено расходов на год i0 + 2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 2021 год по данным регули-руемой органи-зации	корректировка расходов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	71365,0	72770,8	73622,7	75390,4	74636,7
2.	Неподконтрольные расходы	16852,2	14682,2	15655,1	14998,9	14674,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	402106,8	414313,5	426892,2	426743,0	426641,2
4.	Прибыль	80,32	82,73	86,38	84,39	85,71
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	490404,28	501849,3	516256,4	517216,6	516037,7

Расчет скорректированных тарифов ПАО "Тулачермет" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. по тарифу на тепловую энергию в горячей воде

	2019	**2020 корректировка**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	404,436	404,436	404,436	404,436	404,436
тариф, руб/Гкал без НДС	1212,56	1240,86	1276,48	1278,86	1275,94
рост к пред. тарифу в %	101,06	102,33	102,87	103,06	102,83

Приложение 1

Баланс производства и отпуска тепловой энергии ТЭЦ-ПВС ПАО «Тулачермет» 2019-2023 гг.
(корректировка 2021 г.) с разбивкой по месяцам.

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собств. нужды котельной, Гкал	Отпуск с коллекторов, Гкал	Собственное пр-во	Прочие	Перепродавцы ЗАО ТТС
				Отпуск с коллекторов		
ПАО ТУЛАЧЕРМЕТ	**812 591**	**57 313**	**755 278**	**292 940,00**	**139 338,00**	**323 000,00**
январь				39 919,00	14 129,00	63 954,00
февраль				29 293,00	13 644,00	56 848,00
март				49 007,00	13 228,00	50 711,00
апрель				26 677,00	11 582,00	26 486,00
май				12 468,00	9 783,00	
июнь				7 363,00	9 783,00	
июль				12 122,00	9 783,00	
август				15 591,00	9 783,00	
сентябрь				15 669,00	9 783,00	
октябрь				28 202,00	11 582,00	26 486,00
ноябрь				24 628,00	12 635,00	41 990,00
декабрь				32 001,00	13 623,00	56 525,00

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Тулачермет» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3.3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об установлении тарифов на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,

поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Первомайская ТЭЦ ОАО «Щекиноазот» осуществляет производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

Кроме этого, предприятие осуществляет производство теплоносителя (химочищенная, химобессоленная вода, конденсат).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ОАО «Щекиноазот» по данным бухгалтерской отчетности (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках) характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Наименование показателей	2018 год	2019 год
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	27 752 693	30 676 272
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(16 032 259)	(18 568 099)
Валовая прибыль	11 720 434	12 108 173

В соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" ОАО «Щекиноазот» в 2011-2019 гг. осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод. Доля выручки от указанных видов деятельности составила за 2011г.- 1,5%, за 2012г. -1,7%, за 2013г. – 1,6%, за 2014г. - 1,4%, за 2015г. - 1,3%, за 2016г. - 1,47%, за 2017г. - 1,18%, 2018г. – 0,94%, 2019г. – 0,81%.

Регулирование тарифов на тепловую энергию (отпуск с коллекторов), вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, услуги по ее передаче комитетом Тульской области по тарифам осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

Действующий в 2020 году средний тариф на производство теплоэнергии, рассчитанный исходя из тарифов, утвержденных постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2, составляет 825,65 руб. за 1 Гкал (без НДС).

При определении на 2020 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по теплоносителю горячая вода, в размере 1042,35 руб./Гкал (без НДС) (действующий с 01.07.2020), учитывался тариф на передачу теплоэнергии (теплоноситель – горячая вода) в размере 198,71 руб./Гкал (без НДС).

На 2021 год ОАО «Щекиноазот»» вышло с предложением по среднему тарифу на тепловую энергию (отпуск с коллекторов), вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в размере 855,99 руб. за 1 Гкал (без НДС) при необходимой валовой выручке в размере 257014,04 тыс. руб. Рост к среднему тарифу 2020 года (807,7 руб./Гкал (без НДС) – 103,67%.

Кроме того, предприятие вышло с предложением об утверждении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям от ОАО «Щекиноазот». При этом средний тариф на 2021 год на передачу тепловой энергии с теплоносителем в виде горячей воды предложен в размере 217,33 руб./Гкал (без НДС).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов – постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими

ответственность за достоверность данных. Форма представления соответствует Методическим указаниям ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела по тарифу на производство тепловой энергии следующие материалы:

1. Расчет тарифов на услуги теплоснабжения (горячая вода, в том числе для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителя) методом индексации установленных тарифов на 2021г.

2. Пояснительная записка к расчету тарифов

3. Баланс электрической энергии и мощности электростанции – поставщика электроэнергии (мощности) оптового и розничного рынка на 2021 год

4. Сведения о работе Первомайской ТЭЦ за 2019 г. (форма №6-ТП)

5. Расчет потребности Первомайской ТЭЦ в сырой воде

6. Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 17 декабря 2019 г. №44/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды, транспортировку сточных вод на 2020 г. для потребителей Тульской области».

7. Справка о фактической стоимости покупной электроэнергии (уровень напряжения СН-2)

8. Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 09 декабря 2019 г. №42/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей ОАО «Щекиноазот».

9. Постановление комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 N 48/2 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2019 - 2023 гг.» (для ОАО «Щекиноазот»)

10. Расчет страхования объектов Первомайской ТЭЦ в 2021 г

11. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2021 г.

12. Расшифровка прочих расходов за 2019 г. относящихся на производство теплоэнергии

13. Планируемый отпуск тепловой энергии с коллекторов Первомайской ТЭЦ ОАО «Щекиноазот» в 2021 г.

14 Объем теплоэнергии в горячей воде ОАО "Щекиноазот" на 2021 г.

15 Плановое потребление пара 10 и 30 кгс/см2 цехами ОАО "Щекиноазот" в 2021 год

16 Договор №ЩА-1/19 от 01 января 2019 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ОАО «ЩЖКХ» с заявкой ОАО «ЩЖКХ» на 2020г.,2021г. по объёмам потребления тепловой энергии.

17 Договор №ЩА-2/19 от 01 января 2019 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ОАО «ЩЖКХ» с заявкой ОАО «ЩЖКХ» на 2020г.,2021г по объёмам потребления тепловой энергии.

18 Договор №ЩА-412/18 от 01 декабря 2018 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ООО «ДМЭ Аэрозоль» с заявкой ООО «ДМЭ Аэрозоль» на 2020г., 2021г. по объёмам потребления тепловой энергии.

19 Договор №ЩА-407/18 от 01 декабря 2018 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ООО «ДМЭ Аэрозоль» с заявкой ООО «ДМЭ Аэрозоль» на 2020г., 2021г. по объёмам потребления тепловой энергии.

20 Договор №ЩА-433/18 от 01 декабря 2018 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ООО «ДМЭ Аэрозоль» с заявкой ООО «ДМЭ Аэрозоль» на 2020г., 2021г. по объёмам потребления тепловой энергии.

21 Договор 3163д от 12.11.15 ПАО «КуйбышевАзот» на 2020г.,2021г по объёмам потребления тепловой энергии (пар 7,0-13 кгс/см2).

22 Договор №ЩА-58/19 ОТ 01,01,2019 ООО «Щекиноазот-БХ» на 2020г.,2021г. по объёмам потребления тепловой энергии (пар 7,0-13 кгс/см2).

23 Договор №б/н от 28 февраля 2019 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ФГКУ «2 отряд федеральной противопожарной службы по Тульской области».

24 Договор №ЩА-403/18 ОТ 01,12,2018 ООО «Гексион-Щекиноазот» на 2020г.,2021г. по объёмам потребления тепловой энергии (пар 7,0-13 кгс/см2).

25 Договор №241д от 19 марта 2012 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ООО «Газпром трансгаз Москва» с заявкой ООО «Газпром трансгаз Москва» на 2020 г.,2021г. по объёмам потребления горячей воды.

26 Договор №2710д от 01 октября 2015 г. на снабжение тепловой энергией в горячей воде заключенный между ОАО «Щёкиноазот» и ООО «ИВКО» с заявкой ООО «ИВКО» на 2020 г, 2021г. по объёмам потребления горячей воды.

27 Приказ Минэнерго России №729 от 03.09.2018 г. «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2019 - 2023 год»

28 Расчет амортизации на 2021г., на 2020г.

29 Бухгалтерская отчетность ОАО «Щёкиноазот» за 2019 год.

30 Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности

31 Протокол Заседания Совета директоров ОАО «Щёкиноазот» «О назначение Генерального директора ОАО «Щёкиноазот» Сурбы А.К.

32 Раскрытие информации ОАО «Щекиноазот» по Федеральному закону от 18.07.2011г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц"

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство химической продукции.
2. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.
3. Передача тепловой энергии по сетям ОАО «Щекиноазот».

Схема теплоснабжения

Первомайская ТЭЦ отпускает потребителям тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки.

Тепловая энергия отпускается в виде перегретого пара давлением 7-13 кгс/см^2 и более 13 кгс/см^2 и в виде теплофикационной воды по графику 110-70ºС с точкой излома при $t_{н.в}$ = - 4 ºС ($t_{под.}$ = 68 ºС). График утвержден руководителями ОАО «Щекиноазот» и ОАО «ЩЖКХ».

Основным потребителем тепловой энергии в паре является ОАО «Щекиноазот». Кроме того, пар подается сторонним потребителям: ООО «Гексион» и ОАО «КуйбышевАзот».

Пар в цеха завода и сторонним потребителям отпускается от паровых магистралей ОАО «Щекиноазот».

Схема теплоснабжения по теплофикационной воде – закрытая двухтрубная.

Теплофикационная вода подается в цеха ОАО «Щекиноазот» (46,5%), в сети ОАО «ЩЖКХ» (52,3%) и прочим потребителям (1,2%).

Теплофикационная вода отпускается в сети ОАО «ЩЖКХ»:

- к поселку Первомайский – от ТЭЦ;

- к г. Щекино - от сетей ОАО «Щекиноазот», проложенных от ТЭЦ до ЦТП-1 и ЦТП-4.

Невозврат конденсата от потребителей возмещается химобессоленной водой. Возмещение утечек из тепловых водяных сетей производится химочищенной водой.

Кроме отпуска тепловой энергии, в цеха предприятия и сторонним потребителям подается химобессоленная вода.

Источником водоснабжения для ПТЭЦ служит Советское водохранилище. Вода закупается у ООО «ЩГРЭС».

Схема водоподготовительной установки:

- предочистка: известкование с коагуляцией в вертикальных осветлителях, фильтрация через механические фильтры;

- химочищенная вода – умягчение в натрий – катионитовых фильтрах первой и второй ступени;

- химобессоленная вода – умягчение в противоточных натрий-катионитовых фильтрах и обессоливание на установке обратного осмоса.

Отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2020г.) определен: для сторонних потребителей по заключенным договорам, для ОАО «Щекиноазот» - исходя из фактического потребления с учетом перспективы развития предприятия.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов и от сетей Первомайской ТЭЦ ОАО «Щекиноазот» приведен в таблице 1.

Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

Таблица 1

Показатель	Период	Всего	в том числе			
			Горячая вода	Пар всего	в том числе	
					7-13	≥ 13
Отпуск с коллекторов	*2018 г. факт*	*1612,186*	*305,135*	*1307,051*	*998,728*	*308,323*
	2019-2023 гг. тариф	975,200	312,702	662,498	489,214	173,284
	2019 г. факт	*1522,396*	*283,683*	*1238,713*	*1010,909*	*227,804*
	2020 г. корр.	1125,000	312,542	812,458	666,009	146,449
	2021 г. ЩАЗОТ	1125,000	300,254	824,746	672,508	152,238
	2021 г. Эксперт.	1125,000	**300,254**	824,746	672,508	152,238
в т. ч. сторонним	*2018 г. факт*	*231,331*	*209,74*	*21,592*	*20,748*	*0,844*
	2019-2023 гг. тариф	201,289	177,483	23,806	23,806	
	2019 г. факт	218,333	199,066	19,267	16,524	2,743
	2020 г. корр.	198,426	165,483	32,943	21,794	11,149
	2021 г. ЩАЗОТ	206,090	165,254	40,836	23,898	16,938
	2021 г. Эксперт.	205,387	**164,551**	40,836	23,898	16,938
Собственные (хоз.) нужды		0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	*2018 г. факт*	*1612,186*	*305,135*	*1307,051*	*998,728*	*308,323*
	2019-2023 гг. тариф	975,200	312,702	662,498	489,214	173,284
	2019 г. факт	*1522,396*	*283,683*	*1238,713*	*1010,909*	*227,804*
	2020 г. корр.	1125,000	312,542	812,458	666,009	146,449
	2021 г. ЩАЗОТ	1125,000	300,254	824,746	672,508	152,238
	2021 г. Эксперт.	1125,000	**300,254**	824,746	672,508	152,238
Потери в т/с ЭСО	*2018 г. факт*	*44,139*	*8,320*	*35,819*	*35,819*	
	2019-2023 гг. тариф	43,273	8,320	34,953	34,953	
	2019 г. факт	*62,479*	*9,019*	*53,460*	*53,460*	
	2020 г. корр.	43,273	8,320	34,953	34,953	
	2021 г. ЩАЗОТ	43,273	8,32	34,953	34,953	
	2021 г. Эксперт.	43,273	**8,32**	34,953	34,953	
в т. ч. сторонним	*2018 г. факт*	*231,331*	*209,74*	*21,592*	*20,748*	*0,844*
	2019-2023 гг. тариф	10,021	8,320	1,701	1,701	
	2019 г. факт	*9,019*	*9,019*			
	2020 г. корр.	10,021	8,320	1,701	1,701	

Показатель	Период	Всего	в том числе			
			Горячая вода	Пар всего	в том числе	
					7-13	≥ 13
	2021 г. ЩАЗОТ	10,021	8,320	1,701	1,701	
	2021 г. Эксперт.	10,021	**8,320**	1,701	1,701	
Полезный отпуск, в т. ч.	*2018 г. факт*	*1568,047*	*296,815*	*1271,232*	*962,809*	*308,323*
	2019-2023 гг. тариф	931,927	304,382	627,545	454,261	173,284
	2019 г. факт	*1459,917*	*274,664*	*1185,253*	*957,449*	*227,804*
	2020 г. корр.	1081,727	304,222	777,505	631,056	146,449
	2021 г. ЩАЗОТ	1081,727	291,934	789,793	637,555	152,238
	2021 г. Эксперт.	1081,727	**291,934**	789,793	637,555	152,238
1. ОАО «Щекиноазот	*2018 г. факт*	*1346,957*	*95,396*	*1251,561*	*943,982*	*307,479*
	2019-2023 гг. тариф	740,659	135,219	605,44	432,156	173,284
	2019 г. факт	*1250,604*	*84,618*	*1165,986*	*940,925*	*225,061*
	2020 г. корр.	893,322	147,059	746,263	610,963	135,300
	2021 г. ЩАЗОТ	885,658	135,000	750,658	615,358	135,300
	2021 г. Эксперт.	886,361	135,703	750,658	615,358	135,300
2. Сторонние, в т. ч.	*2018 г. факт*	*221,09*	*201,42*	*19,671*	*18,827*	*0,844*
	2019-2023 гг. тариф	191,268	169,163	22,105	22,105	0
	2019 г. факт	209,314	190,047	19,267	16,524	2,743
	2020 г. корр.	188,405	157,163	31,242	20,093	11,149
	2021 г. ЩАЗОТ	196,069	156,934	39,135	22,197	16,938
	2021 г. Эксперт.	195,366	156,231	39,135	22,197	16,938
2.1 ООО «Гексион»	*2018 г. факт*	*5,901*		*5,901*	*5,901*	
	2019-2023 гг. тариф	9,555		9,555	9,555	
	2019 г. факт	*4,105*		*4,105*	*4,105*	
	2020 г. корр.	5,263		5,263	5,236	
	2021 г. ЩАЗОТ	5,700		5,700	5,700	
	2021 г. Эксперт.	5,700		5,700	5,700	
2.2 ОАО «Куйбышевазот»	*2018 г. факт*	*12,143*		*12,143*	*12,143*	
	2019-2023 гг. тариф	12,550		12,550	12,550	
	2019 г. факт	*10,137*		*10,137*	*10,137*	
	2020 г. корр.	11,950		11,950	11,950	
	2021 г. ЩАЗОТ	11,950		11,950	11,950	
	2021 г. Эксперт.	11,950		11,950	11,950	
2.3 ОАО «ЩЖКХ», в т. ч.	*2018 г. факт*	*198,008*	*198,008*			
	2019-2023 гг. тариф	165,325	165,325			
	2019 г. факт	*186,420*	*186,42*			
	2020 г. корр.	153,266	153,266			
	2021 г. ЩАЗОТ	153,267	153,267			
	2021 г. Эксперт.	152,564	152,564			
2.3.1 г. Щекино (от ЦТП 1,4)	*2018 г. факт*	*108,588*	*108,588*			
	2019-2023 гг. тариф	92,134	92,134			
	2019 г. факт	*94,171*	*94,171*			
	2020 г. корр.	81,841	81,841			
	2021 г. ЩАЗОТ	81,841	81,841			
	2021 г. Эксперт.	81,139	**81,139**			
2.3.2 р. п. Первомайский	*2018 г. факт*	*89,420*	*89,420*			
	2019-2023 гг. тариф	73,191	73,191			

Показатель	Период	Всего	в том числе			
			Горячая вода	Пар всего	в том числе	
					7-13	≥ 13
	2019 г. факт	*92,249*	*92,249*			
	2020 г. корр.	71,425	71,425			
	2021 г. ЩАЗОТ	71,426	71,426			
	2021 г. Эксперт.	71,425	**71,425**			
2.4 ОАО "Газпроммежрегионгаз" ТУМГ	*2018 г. факт*	*3,015*	*3,015*			
	2019-2023 гг. тариф	3,400	3,400			
	2019 г. факт	*2,782*	*2,782*			
	2020 г. корр.	3,400	3,400			
	2021 г. ЩАЗОТ	3,000	3,000			
	2021 г. Эксперт.	3,000	3,000			
2.5 ООО ПСП «Щекинострой»	*2018 г. факт*	*0,090*	*0,090*			
	2019-2023 гг. тариф	0,138	0,138			
	2019 г. факт	*0*	*0*			
	2020 г. корр.	0	0			
	2021 г. ЩАЗОТ	0	0			
	2021 г. Эксперт.	0	0			
2.6 ФГКУ"2 отр. ФПС по Тулской области"	*2018 г. факт*	*0,106*	*0,106*			
	2019-2023 гг. тариф	0,140	0,140			
	2019 г. факт	*0,107*	*0,107*			
	2020 г. корр.	0,140	0,140			
	2021 г. ЩАЗОТ	0,112	0,112			
	2021 г. Эксперт.	0,112	0,112			
2.7 ООО "ИВКО"	*2018 г. факт*	*0,070*	*0,070*			
	2019-2023 гг. тариф	0,160	0,160			
	2019 г. факт	*0,067*	*0,067*			
	2020 г. корр.	0,160	0,160			
	2021 г. ЩАЗОТ	0,160	0,160			
	2021 г. Эксперт.	0,160	0,160			
2.8 ООО «Щекиноазот» БХ	2019-2023 гг. тариф	0	0	0	0	
	2019 г. факт	*0,162*		*0,162*	*0,162*	
	2020г. ЩАЗОТ	0,150	0	0,150	0,150	
	2020 г. корр.	0,150	0	0,150	0,150	
	2021 г. ЩАЗОТ	0,150		0,150	0,150	
	2021 г. Эксперт.	0,150		0,150	0,150	
2.9 ООО «ДМЭ Аэрозоль»	*2018 г. факт*	*1,758*	*0,131*	*1,627*	*0,783*	*0,844*
	2019-2023 гг. тариф	0	0	0	0	0
	2019 г. факт	*5,535*	*0,672*	*4,863*	*2,120*	*2,743*
	2020г. ЩАЗОТ	14,076	0,197	13,879	2,730	11,149
	2020 г. корр.	14,076	0,197	13,879	2,730	11,149
	2021 г. ЩАЗОТ	21,730	0,395	21,335	4,397	16,938
	2021 г. Эксперт.	21,730	0,395	21,335	4,397	16,938

Топливо

Таблица 2

Год	Наименование	Отпуск от сетей, тыс. Гкал	Потери в сетях, тыс. Гкал	Отпуск в сеть, тыс. Гкал	С.Н., тыс. Гкал	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	Уд. расх. топлива на отпуск с коллекторов кгут/Гкал	Расход условного топлива, тыс. тут
2018	*факт*			*1612,186*	*0*	*1612,186*	*161,584*	*260,504*
2019-2023	тариф	931,927	43,273	975,2	0	975,2	160	156,032
2019	*факт*			*1522,396*	*0*	*1522,396*	*159,66*	*243,059*
2020	корр.	1081,73	43,273	1125	0	1125	160,00	180,000
	в т. ч. гор. вода					312,542	160,00	50,007
2021	ЩАЗОТ	1081,727	43,273	1125,000	0	1125,000	160,00	180,000
	в т. ч. гор. вода	291,934	8,32	300,254	0	300,254	138,96	41,722
	Эксперт.	1081,727	43,273	1125,000	0	1125,000	160,00	180,0000
	в т. ч. гор. вода	**291,934**	**8,320**	**300,254**	**0**	**300,254**	**160,00**	**48,0406**

Выработка электроэнергии, отпуск тепловой энергии сторонним потребителям и на хозяйственные нужды станции на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным Федеральной антимонопольной службой приказом № 1164/20-ДСП от 26.11.2020.

Общий расход условного топлива

Таблица 3

Год		Электроэнергия			Теплоэнергия			Всего, тыс. тут
		Отпуск с шин, млн. кВт-ч	НУР, г/кВт-ч	Вээ, тыс. тут/%	Отпуск с колл., тыс. Гкал	НУР, кг ут/Гкал	Втэ, тыс. тут/%	
2018 г.	*факт*	*489,042*	*423,1*	*206,916*	*1612,19*	*161,58*	*260,504*	*467,42*
				44,27%			*55,73%*	
2019-2023 гг.	тариф	384,177	451,3	173,379	975,20	160,0	156,032	329,411
				52,63%			47,37%	
2019 г.	*факт*	*462,150*	*465,02*	*210,322*	*1522,40*	*159,66*	*243,06*	*453,381*
				46,39%			*53,61%*	
2020 г.	корр.	417,816	451,3	188,56	1125,0	160,0	180,000	368,56
				51,16%			48,84%	
2021 г.	ЩАЗОТ	416,496	451,30	187,965	1125,000	160,00	180,000	367,965
				51,08%			48,92%	
	Эксперт.	416,496	451,30	187,965	1125,000	160,00	180,000	367,965
				51,08%			48,92%	

Нормативы удельных расходов топлива для Первомайской ТЭЦ на 2019-2023 гг. утверждены приказом Минэнерго РФ от 03.09.2018 № 729:

- на отпуск электрической энергии с шин - 451,3 г/кВт-ч;
- на отпуск тепловой энергии с коллекторов - 160,0 кг/Гкал.

Расход натурального топлива

Таблица 4

Год	Вээ, т тут	Втэ, т тут	Всего, т тут	Газ природный, млн.м^3				Газы отбросные, млн.м^3			
				К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑
2018 г. факт	*206,92*	*260,5*	*467,42*	*1,16105*	*167,0*	*210,25*	*377,24*	*0,4908*	*24,818*	*31,246*	*56,063*
2019-2023 гг.	173,38	156,03	329,41	1,12857	153,63	138,26	291,88				
2019 г. факт											
2020 г. корр.	188,56	180,00	368,56	1,12857	167,08	159,49	326,57				
в т. ч. гор. вода		50,01				44,31					
2021 г. ЩАЗОТ	187,96	180,00	367,96	1,12857	166,55	159,49	326,045				
в т. ч. гор. вода		41,72				36,969					
2021 г. корр. Эксперт.	187,96	180,00	367,96	1,12857	166,55	159,49	326,045				
в т. ч. гор. вода		48,04				**42,568**					

Вода
Очищенная и исходная вода на ВПУ по видам потребления, м³

Таблица 5

	Всего, в т.ч.	Химобессоленная вода			Химочищенная вода (подпитка т/сетей)
		Всего ХОБВ	в том числе		
			Пр-во ЭЭ и ТЭ	Сторонние потребители	
Очищенная вода, тн					
2019-2023 гг. тариф	1 817 427	1 621 926	735 656	886 270	195 501
		89,24%	0,4536	0,5464	10,76%
2020 г. корр.	1 801 135	1 605 077	861 714	743 363	196 058
		89,11%	0,5369	0,4631	10,89%
2021 г. корр.	1 824 344	1 628 884	874 533	754 351	195 460
		89,29%	0,5369	0,4631	10,71%
Исходная вода на ВПУ					
2019-2023 гг. тариф	2 367 723	2 140 942	971 066	1 169 876	226 781
		90,42%	45,36%	54,64%	9,58%
2020 г. корр.	2 346 129	2 118 702	1 137 463	981 239	227 427
		90,31%	0,5369	0,4631	9,69%
2021 г. корр.	2 376 861	2 150 127	1 154 384	995 743	226 734
		90,46%	0,5369	0,4631	9,54%

Расход исходной воды на производство ЭЭ и ТЭ

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	Расход на производство ЭЭ и ТЭ		
		Всего (см. табл. 5)	в том числе	
			ЭЭ	**ТЭ**
2019 г. корректировка				
Доля условного топлива		100%	52,63%	47,37%
На ВПУ	м³	971 066	511 101	459 965
Прочие:	м³	170 324	1 454 629	252 695
Потери при транспортировке воды	м³	183 084	96 363	86 721
Потери в градирнях (охл.)	м³	1 173 840	1 173 840	
Гидрозолоудаление	м³	350 400	184 426	165 974
Всего	м³	2 678 390	1 965 730	712 660
2020 г. корректировка				
Доля условного топлива			51,16%	48,84%
На ВПУ	м³	1 137 462	581 941	555 521
Прочие:		1 707 324	1 446 777	260 547
Потери при транспортировке воды	м³	183 084	93 668	89 416
Потери в градирнях (охл.)	м³	1 173 840	1 173 840	
Гидрозолоудаление	м³	350 400	179 269	171 131
Всего	м³	2 844 786	2 028 718	816 068
2021 г. корректировка ЩАЗОТ				

Наименование	Ед. изм.	Расход на производство ЭЭ и ТЭ		
		Всего (см. табл. 5)	в том числе	
			ЭЭ	**ТЭ**
Доля условного топлива			51,08%	48,92%
На ВПУ	м^3	1 154 375	589 655	564 720
Прочие:		1 707 324	1 446 344	260 980
Потери при транспортировке воды	м^3	183 084	93 519	89 565
Потери в градирнях (охл.)	м^3	1 173 840	1 173 840	
Гидрозолоудаление	м^3	350 400	178 984	171 416
Всего	м^3	2 861 699	2 035 998	825 701
2021 г. корректировка Экспертиза				
Доля условного топлива			51,08%	48,92%
На ВПУ	м^3	1 154 384	589 685	**564 698**
Прочие:		1 707 324	1 446 356	260 968
Потери при транспортировке воды	м^3	183 084	93 523	89 561
Потери в градирнях (охл.)	м^3	1 173 840	1 173 840	
Гидрозолоудаление	м^3	350 400	178 992	171 408
Всего	м^3	2 861 708	2 036 041	825 667

Расход воды на производство энергии делится между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива, за исключением объема воды на возмещение потерь в градирнях, который полностью отнесен на производство электроэнергии.

Электроэнергия

Расход покупной электроэнергии на хозяйственные нужды включает в себя:

- расход энергии на солепромысел (освещение, отопление, периодическая прокачка скважин);
- расход энергии на водооборотные циклы (подстанция 74).

Таблица 7

Наименование	Напряжение	2019-2023 гг. тариф			2020 г. корр.			**2021 г. корр.**		
		Всего	в т. ч.		Всего	в т. ч.		Всего	в т. ч.	
			ЭЭ	ТЭ		ЭЭ	ТЭ		ЭЭ	**ТЭ**
Доля условного топлива			52,63%	47,37%		51,16%	48,84%		51,08%	48,92%
Солепромысел	СН-2	106,7	56,159	50,541	106,7	54,59	52,11	106,70	54,505	**52,195**
ПС-74 (ВОЦ ПТЭЦ)	ВН	558,93	294,18	264,75	558,93	285,96	272,97	558,93	285,514	**273,416**

Баланс исходной и очищенной воды

Таблица 8

Наименование	Ед. изм.	Период	Всего, в т. ч.:	ХОБВ			ХОВ
				Всего	в том числе		
					ЭЭ и ТЭ	Реализация	
Очищенная вода	м^3	2019-2023 гг.	1 817 427	1 621 926	735 656	886 270	195 501
				89,24%	0,4536	0,5464	10,76%

		2020 г. корр.	1 801 135	1 605 077	861 714	743 363	196 058
				89,11%	0,5369	0,4631	10,89%
		2021 г. корр.	**1 824 344**	**1 628 884**	**874 533**	**754 351**	**195 460**
				89,29%	**0,5369**	**0,4631**	**10,71%**
Исходная вода на ВПУ	$м^3$	2019-2023 гг.	2 367 723	2 140 942	971 066	1 169 876	226 781
				90,42%	0,4536	0,5464	9,58%
		2020 г. корр.	2 346 128	2 118 701	1 137 462	981 239	227 427
				90,31%	0,5369	0,4631	9,69%
		2021 г. корр.	**2 376 861**	**2 150 127**	**1 154 384**	**995 743**	**226 734**
				90,46%	**0,5369**	**0,4631**	**9,54%**
Прочие расходы на нужды станции	$м^3$	2019-2023 гг.	1 707 324	1 707 324	1 707 324		
		2020 г. корр.	1 707 324	1 707 324	1 707 324		
		2021 г. корр.	**1 707 324**	**1 707 324**	**1 707 324**		
Исходная вода всего	$м^3$	2019-2023 гг.	4 075 047	3 848 266	2 678 390	1 169 876	226 781
		2020 г. корр.	4 053 452	3 826 025	2 844 786	981 239	227 427
		2021 г. корр.	**4 084 185**	**3 857 451**	**2 861 708**	**995 743**	**226 734**

Расход реагентов и фильтрующих материалов на производство электрической и тепловой энергии

Расход реагентов на производство тепловой энергии принят в соответствии с долей условного топлива, относимой на тепловую энергию.

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Расход реагентов и фильтрующих материалов приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Ед. изм.	Всего, в т.ч.	в том числе			
			ХОБВ			ХОВ
			Всего	в том числе		
				ЭЭ и ТЭ	Реализация	
Химреагенты и материалы		**2019-2023 гг. тариф**				
Известь (доза 248 г/м3)	т	587,00	530,77	240,76	290,01	56,23
Железный купорос (доза 49 г/м^3 по факту 2016-2017 гг.)	т	116,0	104,89	47,58	57,31	11,11
Магнезит	т	50,00	45,21	20,51	24,7	4,79
Вода после осветлителей (97%)	м^3	2 296 691	2 076 713	941 934	1 134 779	219 978
Соль техническая	т	1073,5	528,3	239,62	288,68	545,2
Гидроантрацит	т	11,9	10,76	4,88	5,88	1,14
Леватит S 1667	т	2,14	2,14	0,97	1,17	0
Катионит КУ-2-8	т	21,8	19,8	8,98	10,82	2,0
Тринатрийфосфат	т	11	11	4,99	6,01	
Гидразин-гидрат	кг	1801	1801	816,88	984,12	
Кислота серная 95%	т	22,46	22,46	10,19	12,27	
Щелочной р-р Аква Аклин	л	800	800	362,86	437,14	
Кислотный раствор Аква-Эсид	л	864	864	391,88	472,12	
Аммиачная вода	т	15,5	15,5	7,03	8,47	
Мембранный блок BW 30-401	шт.	54	54	24,49	29,51	
Картриджные фильтры	шт.	460	460	208,64	251,36	
Ингибитор АКВА-ИС-2	т	4,9	4,9	2,22	2,68	
Биоцид для обеззараживания	кг	4	4	1,814	2,186	

Итоговая таблица по производству тепловой энергии

Таблица 10

Наименование	Ед. изм.	*2018 г.*	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**2021 г. корр.**	
		факт	тариф	факт	корр.	ЩАЗОТ	**Эксперт.**
Отпуск с коллекторов, в т. ч.	тыс. Гкал	*1612,186*	975,200	*1522,396*	1125,000	1125,000	**1125,000**
горячая вода	тыс. Гкал		312,702		312,542	300,254	**300,254**
Доля условного топлива на ТЭ		*55,732%*	47,367%	*53,610%*	48,839%	*48,92%*	*48,92%*

Доля условного топлива на горячую воду, отпускаемую в сеть					*27,78%*	*23,18%*	*26,69%*
Условное топливо на ТЭ, в т. ч.	т.т.у.т.	*260,504*	156,032	*243,059*	180,000	180,000	**180,000**
горячая вода	т.т.у.т.				50,007	41,722	**48,041**
Природный газ при калорийности 7900 ккал/ $нм^3$, в т. ч.	млн.$м^3$	*230,826*	138,256	*215,369*	159,494	159,494	**159,494**
горячая вода	млн.$м^3$				44,310	36,969	**42,568**
Исходная вода на т/э, в т. ч.	тыс.$м^3$	*589,460*	712,660	*733,835*	816,068	825 701	**825 667**
горячая вода	тыс.$м^3$						**220 364**
Электроэнергия:							
Солепромысел СН-2	тыс. кВт-ч		50,54		52,11	51,09	**52,195**
горячая вода							**13,931**
ПС-74 (ВОЦ ПТЭЦ) ВН	тыс. кВт-ч		264,75		272,97	267,62	**273,416**
горячая вода							**72,973**
Химреагенты	см. табл. 9						

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся следующие средние тарифы:
на производство теплоэнергии – 838,46 руб./Гкал без НДС (рост среднегодового тарифа 101,55%), НВВ – 251 751,77 тыс. руб.;
на услуги по передаче теплоэнергии: по теплоносителю – горячая вода - среднегодовой тариф - 234,63 руб./Гкал без НДС (прирост к действующему тарифу – 120,58%), НВВ – 19 063,79 тыс. руб.

В связи с тем, что ФАС России на 2021 год рост тарифов для потребителей определил с календарной разбивкой, для рассмотрения предлагаются тарифы на тепловую энергию для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии в следующих размерах:

- по теплоносителю «горячая вода»: с 01.01.2021 -1042,35 руб./Гкал без НДС, с 01.07.2021 – 1101,96 руб./Гкал без НДС (рост – 105,72%).

Параметры	Тариф с 01.01.2021	Тариф с 01.07.2021	Изменение тарифа 1пг 2021 / 2пг 2020	Изменение тарифа 2пг 2021 / 1пг 2021
Тепло с коллекторов				
горячая вода	843,64	831,41	1,0	0,9855
Передача тепловой энергии				
горячая вода	198,71	234,63	1,0	1,2058
Тепло с учетом передачи				
горячая вода	1042,35	1101,96	1,0	1,0572

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Распределение затрат между вырабатываемыми электро- и теплоэнергией осуществляется пропорционально условному топливу.

На 2021 год процент отнесения расходов на тепловую энергию по отношению к 2020 году увеличился с 48,839% до 48,92%.

Предприятие применило в расчетах 48,92%.

На 2021 год снизилась сумма перекрестного субсидирования с 18465,1 тыс. руб. (тариф 2020 года) до 5700 тыс. руб. (сняты затраты по передаче горячей воды) в целях недопущения превышения затрат по услуге передача тепловой энергии для населения.

При установлении тарифа на 2021 год удельный расход топлива принят в размере 160,0 кг/Гкал на основании приказа Минэнерго РФ от 03.09.2018 № 729 (в 2020 году – 160 кг у.т. /Гкал).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 201 734,70 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 26,26 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5387,34 на 1-е полугодие 2021 года, на второе полугодие 5551,56 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа

3,7%. Предприятием учтена среднегодовая цена на природный газ 5456,86 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 2-4 и принято экспертной группой по предложению предприятия. В структуре затрат эти расходы занимают 80,13%.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Рост по сравнению с предложением предприятия на 6,97 тыс. руб., так как в расчет принят тариф на техническую воду, утвержденный для ООО «Щёкинская» ГРЭС». Количество воды на 2021 год 825,667 тыс. куб. м (общее количество на производство тепловой энергии, при этом в тариф по теплоносителю «горячая вода» принято количество 220,364 тыс. куб. м) принято экспертной группой в соответствие с таблицей 6, затраты на воду разделены между электро- и тепловой энергией пропорционально расходам условного топлива, планируемым на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 1 064,37 тыс. руб. и рассчитана в соответствии с долей горячей воды в общем полезном отпуске тепловой энергии.

Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 266,02 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7 и составляет 325,61 тыс. кВт-ч., в том числе на производство тепла в теплоносителе «горячая вода» 86,9 тыс. кВт-ч. По данной статье учтен тариф покупки элетроэнергии с индексом-дефлятором 5,6% на 2021 год, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 3,06 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Снижение по сравнению с действующим тарифом на 7833,12 тыс. руб. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением к уровню предложения предприятия на 6002 тыс. руб. Сумма амортизации на 2021 год определена исходя из фактически сложившейся за 9 месяцев 2020 года и ожидаемой за 2020 год и составит 4067,18 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 4535,31 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 18,88 тыс. руб.

Средняя зарплата на 2021 год, учтенная в тарифе, составляет 49491,64 руб. на 1 работающего.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 19,63 тыс. руб. на 2021 год в соответствии с предложением предприятия. Снижение по статье относительно действующего тарифа 31,5%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 62,41 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования в соответствии с предложением предприятия. Снижение по статье относительно действующего тарифа 6,46%.

«Перекрестное субсидирование» - перенесение затрат с услуги по передаче горячей воды в целях не превышения предельного роста конечного тарифа на тепловую энергию в горячей воде для потребителей (с учетом передачи); на тепловую энергию (в горячей воде отнесено 5700 тыс. руб.).

«Прибыль » денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 135,06 тыс. руб. на 2021 год, снижение затрат по данной статье

относительно действующего тарифа составило 72,8% в соответствии с предложением предприятия.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 33,77 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 5262,27 тыс. руб. и составляет 251 751,77 тыс. руб. К утверждению предлагается среднегодовой тариф на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах ОАО «Щекиноазот» на 2021 год в размере 838,46 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 300,254 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 101,55%. При этом с 01.01.2021 тариф составит 843,64 руб. за 1 Гкал без НДС, с 01.07.2021 831,41 руб. за 1 Гкал без НДС , снижение 1,45%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет тарифов на 2021 год по полугодиям

	1-е п/г	2-е п/г	год 2021	1-е п/г	2-е п/г	год 2021	1-е п/г	2-е п/г	год 2021	рост 2 пг/1 пг
горячая вода	173,14 40	127,11 00	300,254 00	843, 64	831, 41	838,46	146071, 204	10568 0,6	25175 1,8	98,55

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов по тарифу на тепловую энергию в горячей воде на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-202гг. ОАО "Щекиноазот"

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год корректировка	год i0+2 2021год утвержден о	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	674	674	674	674	674
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**32 637,08**	**33 280,03**	**34 398,19**	**34 067,43**	**34 133,33**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов по тарифу на тепловую энергию в горячей воде по ОАО "Щекиноазот"

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 1	утвержден о на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	106,84	95,38	114,89	82,04	82,04
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	32,08	28,66	34,50	19,63	19,63
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	74,76	66,72	80,39	62,41	62,41
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4 319,72	4 421,93	4 645,26	4 554,19	4 535,31
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	11 900,30	10 312,73	11 900,30	10 069,17	4 067,18
1.8.	Перекрестное субсидирование	6 310,30	5 118,71	6 310,30	4 916,81	5 700,00
	ИТОГО	22 637,16	19 948,75	22 970,74	19 622,21	14 384,53
2.	Налог на прибыль	138,63	124,22	149,07	123,37	33,77
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**22 775,78**	**20 072,97**	**23 119,81**	**19 745,58**	**14 418,29**

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ОАО "Щекиноазот" по тарифу на тепловую энергию в горячей воде

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	195 294,12	202 890,63	207 187,53	201 760,96	201 734,70
2.	Расходы на электрическую энергию	292,76	257,02	310,59	247,61	266,02
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	1 015,66	1 053,78	1 098,53	1 057,40	1 064,37
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**196 602,54**	**204 201,43**	**208 596,66**	**203 065,97**	**203 065,09**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию в горячей воде ОАО "Щекиноазот"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	6	7		5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	32 637,08	33 280,03	34 398,19	34 067,43	34 133,33
2.	Неподконтрольные расходы	22 775,78	20 072,97	23 119,81	19 745,58	14 418,29
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	196 602,54	204 201,43	208 596,66	203 065,97	203 065,09
4.	Прибыль	554,50	496,87	596,29	135,06	135,06
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	инвестиционной программы					
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**252 569,90**	**258 051,30**	**266 710,95**	**257 014,04**	**251 751,77**

Расчет скорректированных тарифов на тепловую энергию в горячей воде на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. по ОАО "Щекиноазот"

	2019	**2020 корректировка**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	312,702	312,542	312,702	300,254	300,254
тариф, руб/Гкал без НДС	807,70	825,65	852,92	855,99	838,46
рост к пред. тарифу в %	102,71	102,22	103,30	103,67	101,55

Передача тепловой энергии
Теплоноситель – горячая вода
Объем передачи тепловой энергии

Объем передачи тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) по тепловым сетям ОАО «ЩАЗОТ» от Первомайской ТЭЦ до ЦТП-1 и ЦТП-4 г. Щекино составляет **81 251** Гкал.

Отпуск тепловой энергии от сети. Присоединенная мощность

Таблица 11

Год	Отпуск тепла от сетей ОАО «ЩАЗОТ», тыс. Гкал			Присоединенная мощность, Гкал/час			Период регулир.
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	Мес.
2019-2023 гг. тариф	72,213	19,921	92,134	31,148	5,692	36,84	12

2020 г. корр.	71,519	10,322	81,841	31,354	2,949	34,303	12
2021 г. корр.	70,929	10,322	**81,251**	31,096	2,949	**34,045**	12

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям ОАО «ЩАЗОТ»

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в горячей воде по сетям ОАО «ЩАЗОТ» на 2019-2023 гг. рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», (приказ Минэнерго России № 325 от 30.12.2008), и утверждены постановлением Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/2.

Таблица 12

Предприятие	Нормативы		
	Потери и затраты теплоносителей, м^3	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч
ОАО «Щекиноазот»	Теплоноситель - вода		
	39 346	8,32	1013,23

Расход электроэнергия (СН-2), тыс. кВт-ч

Таблица 13

	2018 г.	2019-2023 гг.	*2019 г.*	2020 г.	**2021 г.**	
	факт	тариф	*факт*	корр.	ЩАЗОТ	**Экспертиза**
Годовой расход	*1051,726*	1013,23	*1010,04*	1013,23	1013,23	**1013,23**

Передача тепловой энергии (горячая вода)

Таблица 14

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг.	2020 г.	**2021 г.**	
		тариф	корр.	ЩАЗОТ	**Эксперт.**
ПТЭЦ ЩАЗОТ					
Потери теплоносителя	м^3	39 346	39 346	39 346	**39 346**
Потери тепловой энергии	Гкал	8320	8320	8320	**8320**
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	1013,23	1013,23	1013,23	**1013,23**
Передача тепловой энергии	тыс. Гкал	92,134	81,841	90,282	**81,251**
Присоединенная мощность	Гкал/ч	36,84	34,303	36,840	**34,045**
Количество условных единиц			222,247	233,516	**232,247**

Передача тепловой энергии по расчету Экспертизы в 2021 г. меньше, по сравнению с расходом предприятия, в связи с тем, что предприятие ошибочно включило в передачу тепловой энергии потери в тепловых сетях ЭСО (8,32 тыс. Гкал):

81,841+0,112+8,32=90,282 тыс. Гкал

Количество условных единиц, относимых на активы предприятия (передача тепловой энергии в горячей воде)

Таблица 15

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Коэфф-т на число труб	Кол-во у.е.	Кол-во у.е. на ед. изм.	Итого у.е.
1.	Двухтрубная тепломагистраль на бала-нсе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		376,42		
	Двухтрубная ОТ	км		7,435		
	Средний диаметр 100 мм	км		7,435	11	81,785
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 376,42 - 100 = 276,42 мм	км		7,435	0,06	123,31
	ИТОГО по тепломагистралям					205,095
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		2	5	10
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция		1	25	0
4.	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/час		34,045	0,5	17,152
	ВСЕГО					**232,247**

Затраты по передаче тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода)

Объем передачи тепловой энергии в 2021 году от Первомайской ТЭЦ ОАО «Щекиноазот» до центральных тепловых пунктов №1 и №4 г. Щекино составит 81251 Гкал, что соответствует предложению предприятия.

В результате проверки экономической обоснованности расходов и прибыли предприятия на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии по виду теплоносителя – горячая вода необходимая валовая выручка, предлагаемая предприятием для рассмотрения в размере 18770,55 тыс. руб., увеличена за счет корректировки следующих статей затрат:

«расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в т.ч.» «расходы на электрическую энергию» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. По сравнению с предложением предприятия затраты увеличены с 5 457,99 тыс. руб. до 5 843,38 тыс. руб. или на 265,2 тыс. руб. - уточнена стоимость электроэнергии – принята исходя из фактической стоимости, увеличенной на индекс - дефлятор роста цен, рекомендованного Минэкономразвития на 2021 год, в размере 1,056. Количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 13 и составляет 1013,23 тыс. кВт-ч.

«Расходы на тепловую энергию» - затраты снижены с 7159,47 тыс. руб. до 6 968,21 тыс. руб. или на 191,3 тыс. руб. - за счет уточнения роста цен (со 2-го полугодия 2020 года). Тариф на тепловую энергию учтен по полугодиям в размере 843,64 руб./Гкал с 01.01.2021 и 831,41 руб./Гкал с 01.07.2021 (снижение 1,45%). Предприятие учло в расчетах тариф в размере 877,39 руб./Гкал с 01.07.2021 (рост 104,0). Экспертной группой принято решение о включении средств по данной статье в размере 6968,21 тыс. руб. Количество потерь тепловой энергии при передаче тепла принято в размере 8,32 тыс. Гкал.

«расходы на теплоноситель» - учтена сумма 1958,3 тыс. руб. при потере теплоносителя 39346 куб. м, в соответствии с утвержденной на 1-е полугодие 2021 года

ценой 48,76 руб. за 1 куб. м без НДС и планируемой ценой теплоносителя (ХОВ) на 2-е полугодие 2021 года в размере 50,78 руб. за 1 куб. м без НДС.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Снижение по сравнению с действующим тарифом на 12267,7 тыс. руб. Амортизационные отчисления увеличены относительно предложения предприятия на 53,65 тыс. руб. Сумма амортизации на 2021 год определена исходя из фактически сложившейся за 9 месяцев 2020 года и ожидаемой за 2020 год и составит 4734,57 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 712,17 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 10,83 тыс. руб.

Средняя заработная плата на 2021 год, учтенная в тарифе, составляет 39067,05 руб. на 1 работающего.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 5,61 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования в соответствии с предложением предприятия. Рост по статье относительно действующего тарифа 0,5%.

«Перекрестное субсидирование» - расходы снижены с 18465,1 тыс. руб. до 5700 тыс. руб. или на 12765,1 тыс. руб. за счет перенесения затрат с услуги по передаче горячей воды в целях не превышения предельного роста конечного тарифа на тепловую энергию в горячей воде для потребителей (с учетом передачи).

«Прибыль» денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 135,04 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составило 1,9% в соответствии с предложением предприятия.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 33,76 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована в сторону увеличения относительно предложенной предприятием на 293,24 тыс. руб. и составляет 19 063,79 тыс. руб. К утверждению предлагаются следующие тарифы по передаче тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) на 2021 год: с 01.01.2021 – 198,71 руб./Гкал (без НДС), с 01.07.2021 – 270,55 руб./Гкал (без НДС), рост тарифа составляет 136,15%.

Для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии предлагаются к утверждению следующие тарифы на тепловую энергию:
- по теплоносителю «горячая вода»: с 01.01.2021 -1042,35 руб./Гкал (без НДС), с 01.07.2021 – 1101,96 руб./Гкал (без НДС) (рост – 105,72%).

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов по тарифу на передачу тепловой энергии в горячей воде на каждый год долгосрочного периода регулирования ОАО "Щекиноазот"

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год корректировка	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	233,515	233,515	233,515	233,515	232,247
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4198,18**	**4280,88**	**4424,71**	**4365,21**	**4372,76**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов по тарифу на передачу тепловой энергии в горячей воде по ОАО "Щекиноазот"

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка расхо-дов на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	5,63	5,58	6,06	5,61	5,61

	платежей, в том числе:					
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	5,63	5,58	6,06	5,61	5,61
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	676,90	697,20	727,91	723,00	712,17
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	17002,28	17002,28	17002,28	4680,92	4734,57
1.8.	Перекрестное субсидирование	-19732,69	-18465,10	-19732,69	-5843,15	-5700,00
	ИТОГО	-2047,88	-760,04	-1996,45	-433,62	-247,65
2.	Налог на прибыль	32,04	33,13	34,46	34,39	33,76
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**-2015,84**	**-726,90**	**-1961,99**	**-399,23**	**-213,89**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ОАО "Щекиноазот" по тарифу на передачу тепловой энергии в горячей воде

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

		утверждено на год i0	корректировка расходов на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	6 197,34	5 457,99	6 574,76	5 578,14	5 843,38
3.	Расходы на тепловую энергию	6 725,07	6 888,81	7 273,83	7 159,47	6 968,21
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	1 897,07	1 894,53	2 051,88	1 931,92	1 958,30
6.	**ИТОГО**	**14 819,48**	**14 241,33**	**15 900,47**	**14 669,53**	**14 769,89**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии в горячей воде ОАО "Щекиноазот"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 198,18	4 280,88	4 424,71	4 365,21	4 372,76
2.	Неподконтрольные расходы	-2 015,84	-726,90	-1 961,99	-399,23	-213,89
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14 819,48	14 241,33	15 900,47	14 669,53	14 769,89
4.	Прибыль	128,17	132,53	137,83	135,04	135,04
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	при установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	**17 129,99**	**17 927,83**	**18 501,02**	**18 770,55**	**19 063,79**

Расчет скорректированных на 2021 год тарифов на передачу тепловой энергии в горячей воде на долгосрочный период 2019-2023 гг. по ОАО "Щекиноазот"

	2019	**2020 корректировка**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	92,134	92,134	92,134	90,272	81,251
тариф, руб/Гкал без НДС	185,92	194,58	200,81	207,93	234,63

рост к пред. тарифу в %	109,65	104,66	104,0	106,86	120,58

Предложение по тарифам на теплоноситель (химочищенная вода), поставляемый ОАО «Щекиноазот» (производимый Первомайской ТЭЦ) - теплоснабжающей организацией, владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Действующий с 01.07.2020 тариф (без НДС) на химочищенную воду в размере 48,76 руб./куб.м утвержден для ОАО «Щекиноазот» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

На 2021 г. ОАО «Щекиноазот» вышло с предложением по тарифу на химочищенную воду в размере 51,03 руб./куб.м (рост – 104,66%) при необходимой валовой выручке в размере 9 827,02 тыс. руб.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия**:**

1. Производство химической продукции.
2. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.
3. Передача тепловой энергии по сетям ОАО «Щекиноазот».
4. Выработка и отпуск теплоносителей.
5. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ОАО «Щекиноазот».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для Первомайской ТЭЦ служит Советское водохранилище.

Вода для ТЭЦ закупается у ООО «Щекинская ГРЭС».

Исходная вода после подогрева поступает на известкование и коагуляцию. После осветлителей вода разделяется на 2 потока: большая часть проходит фильтрацию на механических фильтрах и направляется на противоточные Na-катионитовые фильтры и затем – на установку обратного осмоса.

Химобессоленная вода (ХОБВ) используется для приготовления питательной воды (45,56%), а также отпускается потребителям (54,64%).

Второй поток направляется на механическую фильтрацию и 2-х ступенчатое Na-катионирование, после чего химочищенная вода (ХОВ) используется для подпитки тепловых сетей.

Очищенная вода
Невозврат конденсата, т

Таблица 1

Потребители	Отпуск пара	Возврат конденсата	Невозврат конденсата	Источник
2019-2023 гг. тариф				
ОАО «ЩАЗОТ»	879 808	307 933	571 875	Расчет ОАО «ЩАЗОТ»
ООО «Гексион»	13 271	4 645	8 626	Расчет ООО «Гексион»
ОАО «Куйбышевазот»	17 431	116 559	872	ОАО «Куйбышевазот»
Всего:	910 509	329 137	581 373	
2020 г. корректировка				
ОАО «ЩАЗОТ»	1 077 506	377 127	700 379	Расчет ОАО «ЩАЗОТ»
ООО «Гексион»	7 310	2 558	4 751	Расчет ООО «Гексион»
ОАО «Куйбышевазот»	16 597	15 767	830	ОАО «Куйбышевазот»
ООО «Щекиноазот» БХ	208	0	208	ООО «Щекиноазот» БХ

ООО «ДМЭ Аэрозоль»	18 657	6 530	12 127	ООО «ДМЭ Аэрозоль»
Всего:	1 120 278	401 983	718 295	
2021 г. корректировка				
ОАО «ЩАЗОТ»	1 083 610	379 263	704 346	Расчет ОАО «ЩАЗОТ»
ООО «Гексион»	7 917	2 771	5 146	Расчет ООО «Гексион»
ОАО «Куйбышевазот»	16 597	15 767	830	ОАО «Куйбышевазот»
ООО «Щекиноазот» БХ	208	0	208	ООО «Щекиноазот» БХ
ООО «ДМЭ Аэрозоль»	28 691	10 042	18 649	ООО «ДМЭ Аэрозоль»
Всего:	1 137 023	407 843	729 179	

Очищенная вода

Выработка пара котлами составляет 3 882 216 т.

Расход питательной воды при величине продувки 3,5%

3 882 216 х 1,035 = 4 018 094 т

Отпуск химобессоленной воды сторонним потребителям принят по договорам, ОАО «ЩАЗОТ» - по расчету; химочищенной воды – по расчету ОАО «ЩЖКХ».

Очищенная вода, м^3

Таблица 2

№№ п/п	Наименование	Качество воды	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**
1	Невозврат конденсата	ХОБВ	581 373	718 295	**729 179**
2	Отпуск ХОБВ, в т. ч.:	ХОБВ	886 270	743 363	**754 351**
	ОАО «ЩАЗОТ»		876 000	702 720	700 800
	ООО «Гексион»		10 270	12 363	11 100
	ОАО «Куйбышевазот»		0	0	2 000
	ООО «Щекиноазот» БХ		0	2 000	40 451
	ООО «ДМЭ Аэрозоль»		0	26 280	195 460
3	Подпитка теплосети, в т.ч.	ХОВ	195 501	196 058	99 360
	ОАО «ЩАЗОТ»		99 360	99 840	56 754
	ОАО «ЩЖКХ»		56 795	56 872	39 346
	ОАО «ЩАЗОТ» на г. Щекино		39 346	39 346	4 018 094
4	Потребление станцией (питательная)	ХОБВ	3 716 213	3 964 439	96 434
4.1	Внутристанционные потери		89 189	95 147	0
4.2	Распыл мазута		5280	0	97 055
4.3	Непрерывная продувка, в т. ч.		89 794	95 759	48 528
	потери 50%		44 897	47 880	391
4.4	Деаэрация подпитки теплосети (0,2%)		391	392	0
4.5	Потери в паропроводе к мазутному хозяйству		14 542	0	145 353
	Итого потери:		154 283	143 419	1 628 884
	Итого **ХОБВ** (пп.1+2+4)	ХОБВ	1 621 926	1 605 077	**195 460**
	Итого **ХОВ** (п.3)	ХОВ	195 501	196 058	1 824 344
	Всего очищенной воды		1 817 427	1 801 135	**729 179**

Исходная вода

Собственные нужды и расход исходной воды на ВПУ

Величина собственных нужд, в процентном отношении принята:

- для химочищенной воды (натрий-катионирование) – 16% от производительности ВПУ Первомайской ТЭЦ (приказ ОАО «Тулэнерго» №1 от 11.01.2005);

- для химобессоленной воды – 32% (предложение ОАО «ЩАЗОТ» для расчета тарифов на теплоноситель, соответствующее уровню собственных нужд для аналогичных схем ВПУ).

Таблица 3

	Качество воды	Выработка очищенной воды, м^3	Собств. нужды ВПУ, % от выработки	Собственные нужды, м^3	Расход исходной воды, м^3
2019-2023 гг. тариф	ХОБВ	1 621 926	32%	519 016	2 140 942
	ХОВ	195 501	16%	31 280	226 781
	Всего	1 817 427		550 296	2 367 723
2020 г. корр.	ХОБВ	1 605 077	32%	513 625	2 118 702
	ХОВ	196 058	16%	31 369	227 427
	Всего	1 801 135		544 994	2 346 129
2021 г. корр.	ХОБВ	1 628 884	32%	521 243	2 150 127
	ХОВ	195 460	16%	**31 274**	**226 734**
	Всего	1 824 344		552 517	2 376 861

Очищенная и исходная вода на ВПУ по видам потребления, м^3

Таблица 4

	Всего, в т.ч.	Химобессоленная вода			Химочищенная вода (подпитка т/сетей)
		Всего ХОБВ	в том числе		
			Пр-во ЭЭ и ТЭ	Сторонние потребители	
Очищенная вода, тн					
2019-2023 гг. тариф	1 817 427	1 621 926	735 656	886 270	195 501
		89,24%	0,4536	0,5464	10,76%
2020 г. корр.	1 801 135	1 605 077	861 714	743 363	196 058
		89,11%	0,5369	0,4631	10,89%
2021 г. корр.	1 824 344	1 628 884	874 533	754 351	195 460
		89,29%	0,5369	0,4631	10,71%
Исходная вода на ВПУ					
2019-2023 гг. тариф	2 367 723	2 140 942	971 066	1 169 876	226 781
		90,42%	45,36%	54,64%	9,58%
2020 г. корр.	2 346 129	2 118 702	1 137 463	981 239	227 427
		90,31%	0,5369	0,4631	9,69%
2021 г. корр.	2 376 861	2 150 127	1 154 384	995 743	226 734
		90,46%	0,5369	0,4631	9,54%

Тепловая энергия, Гкал

Таблица 5

Наименование	2019-2023 гг. тариф			2020 г. корректировка			**2021 г. корректировка**		
	Всего:	в т. ч.		Всего:	в т. ч.		Всего:	в т. ч.	
		ХОБВ	ХОВ		ХОБВ	ХОВ		ХОБВ	ХОВ
1. Потери тепла с водой собственных нужд ВПУ	15760,48	14864,62	895,86	15608,60	14710,20	898,40	15824,09	14928,40	895,69
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	7847,00	7002,66	844,34	7847,00	6992,45	854,55	7847,00	7006,27	840,73
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	2881,00	2571,00	310,00	2881,00	2567,26	313,74	2881,00	2572,33	308,67
Всего	26488,48	24438,28	2050,20	26336,60	24269,91	2066,69	**26552,09**	**24507,00**	**2045,08**

Потери тепла с водой собственных нужд ВПУ:

ХОБВ 521 243*(39,52 – 10,88) /1000 = 14 928,40 Гкал

ХОВ 31 274*(39,52-10,88) / 1000 = 895,69Гкал

Температура исходной воды - 10,88^{o}С и температура воды перед осветлителями - 39,52^{o}С приняты предприятием по факту, что не вызывает возражений.

Электроэнергия

Таблица 6

Корпус, стадия	Электро-энергия, тыс. кВт-ч	в том числе			
		ХОБВ			ХОВ
		Всего	в том числе		
			Пр-во ЭЭ и ТЭ	отпуск ХОБВ	
2019-2023 гг. тариф					
Очищенная вода, м^3	1 817 427	1 621 926	735 656	886 270	195 501
		89,24%	0,4536	0,5464	10,76%
Электроэнергия, в т. ч.	3 131,64	2 794,68	1 267,67	1 527,01	336,96
ХВО	1 304,68	1 164,30	528,13	636,17	140,38
Предочистка	1 826,96	1 630,38	739,54	890,84	196,58
Установка обратного осмоса	1 545,22	1 545,22	700,91	844,31	0,00
Всего	4 676,86	4 339,90	1 968,58	2 371,32	336,96
2020 г. корректировка					
Очищенная вода, м^3	1 801 135	1 605 077	861 714	743 363	196 058
		89,11%	0,5369	0,4631	10,89%
Электроэнергия, в т. ч.	3 131,64	2 790,60	1 498,27	1 292,33	341,04
ХВО	1 304,68	1 162,60	624,20	538,40	142,08
Предочистка	1 826,96	1 628,00	874,07	753,93	198,96
Установка обратного осмоса	1 545,22	1 545,22	829,63	715,59	0,00
Всего	4 676,86	4 335,82	2 327,90	2 007,92	341,04
2021 г. корректировка					
Очищенная вода, м^3	1 824 344	1 628 884	874 533	754 351	195 460
		89,29%	0,5369	0,4631	10,71%
Электроэнергия, в т. ч.	3 131,64	2 796,12	1 501,21	1 294,91	335,52
ХВО	1 304,68	1 164,90	625,42	539,47	139,78
Предочистка	1 826,96	1 631,22	875,79	755,43	195,74
Установка обратного осмоса	1 545,22	1 545,22	829,61	715,61	0,00
Всего	4 676,86	4 341,34	2 330,82	2 010,51	335,52

Сжатый воздух

Таблица 7

Наименование оборудования	Расход воздуха, $м^3/ч$	Расход в сутки, $м^3$	Примечание
Мешалки извести, коагулянта, ячейки коагулянта	66,60	1598,40	24 часа
Ячейки приготовления крепкого раствора извести	300	1200	Время гашения - 4 часа
Баки ПВО №1,2	359,75	8274,25	23 часа в сутки
Взрыхление механических фильтров	450	1500	40 раз в сутки по 5 мин., всего - 3 часа 20 мин.
Всего		12 572,65	
Всего в год при номинальном объеме исходной воды 4500 $м^3$/год		4 589,02	тыс. $м^3$/год
2019-2023 гг. тариф			
Всего в год при объеме исходной воды 2367,723 тыс. $м^3$/год		2415,0	тыс. $м^3$/год
2020 г. корректировка			
Всего в год при объеме исходной воды 2367,723 тыс. $м^3$/год		2392,0	тыс. $м^3$/год
2021 г. корректировка			
Всего в год при объеме исходной воды 2373,485 тыс. $м^3$/год		**2424,0**	тыс. $м^3$/год

Распределение сжатого воздуха по видам потребления воды, тыс. $м^3$

Таблица 8

Наименование	Всего	в т. ч.			
		ХОБВ			ХОВ
		Всего	в т.ч.		
			Про-во ЭЭ и ТЭ	отпуск ХОБВ	
2019-2023 гг. тариф					
Исходная вода	2 367 723	2 140 942	971 066	1 169 876	226 781
		90,42%	0,4536	0,5464	9,58%
Сжатый воздух	2415	2183,643	990,434	1193,209	231,357
2020 г. корректировка					
Исходная вода	2 346 128	2 118 701	1 137 462	981 239	227 427
		90,31%	0,5369	0,4631	9,69%
Сжатый воздух	2392	2160,215	1159,750	1000,465	231,785
2021 г. корректировка					
Исходная вода	2 376 861	2 150 127	1 154 384	995 743	226 734
		90,46%	0,5369	0,4631	9,54%
Сжатый воздух	**2424,0**	**2192,769**	**1177,278**	**1015,491**	**231,231**

Фильтрующие и ионообменные материалы

Таблица 9

Установка	Материал	Фильтры						Досыпка			
		Назна-чение	Кол-во	Д, мм	$H_{сл}$, м	Объем,$м^3$		%	$м^3$/год	насыпная масса, т/$м^3$	т/год
						одного	всех				
Механи-ческие	Гидроантрацит-А	$МФ_I$	11	3	0,9	6,36	69,94	10	7	0,9	6,3
		$МФ_{II}$	4	3,4	1	9,07	36,3	10	3,6	0,9	3,3
		МФ-2-х ступ.	2	3	0,9*2	12,72	25,43	10	2,5	0,9	2,3
		Всего									**11,9**
ХОБВ	Леватит	$Na_{ПР.}$	3	3	1,5	10,6	31,79	8	2,5	0,84	**2,14**
	КУ-2-8	$Na_{ПР.}$	3	3	1,5	10,6	31,79	8	2,5	0,8	**2**
ХОВ	КУ-2-8	Na_I	13	3	2,2	15,54	202,06	8	16,2	0,8	12,93
		Na_{II}	13	2	2,2	6,91	89,8	8	7,2	0,8	5,75
		Na_{II}	2	3	1,2	8,48	16,96	8	1,4	0,8	1,09
		Всего									**19,8**
Всего	**Леватит**										**2,14**
	КУ-2-8										**21,8**

Процент досыпки и насыпная масса ионообменных материалов приняты в соответствии с СТО ВТИ 37.002-2005, гидроантрацита – по данным предприятия.

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Технические составляющие тарифов на теплоносители, отпускаемые Первомайской ТЭЦ ОАО "Щекиноазот"

Таблица 10

Наименование	Ед. изм.	Период	Всего,	в том числе			
				ХОБВ			ХОВ
				Всего	в том числе		
					ЭЭ и ТЭ	Реализация	
Очищенная вода, в т. ч.	$м^3$	2019-2023 гг. тариф	1 817 427	1 621 926	735 656	886 270	195 501
	%			89,24%	0,4536	0,5464	10,76%
реализация	$м^3$		1 081 771			886 270	195 501
Очищенная вода, в т. ч.	$м^3$	2020 г. корр.	1 801 135	1 605 077	861 714	743 363	196 058
	%			89,11%	0,5369	0,4631	10,89%
реализация	$м^3$		939 421			743 363	196 058
Очищенная вода, в т. ч.	$м^3$	**2021 г. корр.**	1 824 344	1 628 884	874 533	754 351	195 460
	%			89,29%	0,5369	0,4631	10,71%
реализация	$м^3$		949 811			754 351	195 460
Исходная вода на ВПУ	$м^3$	2019-2023 гг. тариф	2 367 723	2 140 942	971 066	1 169 876	226 781
	%			90,42%	0,4536	0,5464	9,58%
	$м^3$	2020 корр.	2 346 128	2 118 701	1 137 462	981 239	227 427
	%			90,31%	0,5369	0,4631	9,69%
	$м^3$	**2021 корр.**	2 376 861	2 150 127	1 154 384	995 743	226 734
	%			90,46%	0,5369	0,4631	9,54%
Тепловая энергия	Гкал	2019-2023 гг. тариф	26 488,48	24 438,28	11 084,46	13 353,82	2050,2
		2020 корр.	26 336,6	24 269,91	11 240,18	13 029,73	2066,69
		2021 корр.	**26 552,09**	**24 507,00**	13 157,58	11 349,42	**2 045,08**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	2019-2023 гг. тариф	4 676,86	4 339,90	1 968,58	2 371,32	336,96
		2020 корр.	4 676,86	4 335,82	2 327,90	2 007,92	341,04
		2021 корр.	**4 676,86**	**4 341,34**	**2 330,82**	**2 010,51**	**335,52**
Химреагенты и материалы		**2019-2023 гг. тариф**					
Известь (доза 248 г/м3)	т		587,00	530,77	240,76	290,01	56,23
Железный купорос (доза 49 г/$м^3$ по факту 2016-2017 гг.)	т		116,0	104,89	47,58	57,31	11,11
Магнезит	т		50,00	45,21	20,51	24,7	4,79
Вода после осветлителей (97%)	$м^3$		2 296 691	2 076 713	941 934	1 134 779	219 978
Соль техническая	т		1073,5	528,3	239,62	288,68	545,2

Наименование	Ед. изм.	Период	Всего,	в том числе			
				ХОБВ			ХОВ
				Всего	в том числе		
					ЭЭ и ТЭ	Реализация	
Гидроантрацит	т		11,9	10,76	4,88	5,88	1,14
Леватит S 1667			2,14	2,14	0,97	1,17	0
Катионит КУ-2-8	т		21,8	19,8	8,98	10,82	2,0
Тринатрийфосфат	т		11	11	4,99	6,01	
Гидразин-гидрат	кг		1801	1801	816,88	984,12	
Кислота серная 95%	т		22,46	22,46	10,19	12,27	
Щелочной р-р Аква Аклин	л		800	800	362,86	437,14	
Кислотный раствор Аква-Эсид	л		864	864	391,88	472,12	
Аммиачная вода	т		15,5	15,5	7,03	8,47	
Мембранный блок BW 30-401	шт.		54	54	24,49	29,51	
Картриджные фильтры	шт.		460	460	208,64	251,36	
Ингибитор АКВА-ИС-2	т		4,9	4,9	2,22	2,68	
Биоцид для обеззараживания	кг		4	4	1,814	2,186	
Сжатый воздух	тыс. $м^3$	2019-2023 гг. тариф	2415,00	2183,643	990,434	1193,209	231,36
		2020 корр.	2 392,00	2 160,22	1 159,75	1 000,47	231,79
		2021 корр.	**2 424,00**	**2 192,77**	**1 177,28**	**1 015,49**	**231,23**

Примечание:

Расход реагентов на производство тепловой энергии принят в соответствии с долей условного топлива, относимой на тепловую энергию.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 50 руб. 78 коп. за 1 куб.м без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,15%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

1. Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенная вода), поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, производимый Первомайской ТЭЦ ОАО «Щёкиноазот» на 2021 г.
2. Пояснительная записка к расчету тарифов
3. Расчет потребности Первомайской ТЭЦ в сырой воде
4. Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. №48/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды, транспортировку сточных вод на 2019 г. для потребителей Тульской области».
5. Расчет потерь тепла на ВПУ
6. Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 09 декабря 2019 г. №42/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей ОАО «Щекиноазот».
7. Расход электроэнергии на приготовление теплоносителя (химочищенная, химобессоленная вода и невозврат конденсата)
8. Расход технического воздуха в химцехе ПТЭЦ
9. Заявки потребителей на объем 2021 г.
10. Расчет амортизации на 2021 г. 2020
11. Бухгалтерская отчетность ОАО «Щекиноазот» на 2019 г.
12. Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности
13. Протокол Заседания Совета директоров ОАО «Щёкиноазот» «О назначение Генерального директора ОАО «Щёкиноазот» Сурбы А.К.
14. Раскрытие информации ОАО «Щекиноазот» по Федеральному закону от 18.07.2011г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц"

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 1129,14 тыс. руб., объем исходной воды принят экспертной группой по нормативу в соответствии с водным балансом водоподготовительной установки, цена технической воды учтена по тарифу, утвержденному для ООО «ЩГРЭС».

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 914,12 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 335,52 тыс. кВт-ч, расчет произведен в таблице 6. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 3 квартал 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс – дефлятор 5,6% на 2021 год, таким образом цена на 2021 год составляет 2,72 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«тепловая энергия» - затраты учтены в соответствии с предложением предприятия в размере 2038,85 тыс. руб. по цене на тепловую энергию, поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара давлением 10 кгс/см2 (исходная вода греется паром). Цена тепловой энергии определена экспертной группой в размере 996,95 руб./Гкал - исходя из действующей с 01.07.2019 цены на теплоэнергию в паре в размере 921,74 руб./Гкал и индекса - дефлятора роста цен, рекомендованные Минэкономразвития на 2020 год 4%, на 2021 год 4%. Рост по статье относительно действующего тарифа 2,9% с учетом снижения количества тепловой энергии на производство ХОВ (табл.5).

«расходы на сжатый воздух» - затраты снижены на 0,2 тыс. руб. за счет корректировки количества ресурса в соответствии с таблицей 8. Стоимость сжатого воздуха учтена на уровне предложения предприятия в размере 366,72 руб./тыс. куб. м с ростом 4% к действующему тарифу. Экспертной группой принято решение о включении средств по данной статье в размере 84,8 тыс.руб. Рост по статье относительно действующего тарифа 3,7%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 463,86 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 7,41 тыс. руб.

Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф на 2021 год – 24490,61 руб., в среднем по всем группам работников – 34635,99 руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Сумма амортизации на 2021 год определена исходя из фактически сложившейся за 9 месяцев 2020 года и ожидаемой за 2020 год и составит 820,0 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9925,94 тыс. руб., что выше предложенной предприятием на 98,92 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ОАО "Щекиноазот" в размере 50,78 руб. за 1 $м^3$ без НДС. Рост тарифа составляет 104,15%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ОАО "Щекиноазот" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год корректировка	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,8	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная мощность водоподготовительной установки	м куб./ч	900	900	674	674	900
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4 279,00**	**4 363,30**	**4 509,90**	**4 501,23**	**4 475,17**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов ОАО "Щекиноазот" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расхо-дов на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка расхо-дов на год i0 + 2
1	2	3	6	7		5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	439,09	452,27	472,18	471,27	463,86
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	771,41	771,41	771,41	835,37	820,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1210,50	1223,67	1243,59	1306,64	1283,86
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 210,50**	**1 223,67**	**1 243,59**	**1 306,64**	**1 283,86**

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ОАО "Щекиноазот" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7

1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	778,62	832,18	826,00	818,54	914,12
3.	Расходы на тепловую энергию	1 889,75	1 981,15	2 044,00	2 009,86	2 038,85
4.	Расходы на холодную воду	1 037,75	1 077,97	1 122,40	1 105,75	1 129,14
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Расходы на сжатый воздух	98,36	81,74	105,80	85,00	84,80
6.	**ИТОГО**	**3 804,48**	**3 973,03**	**4 098,20**	**4 019,15**	**4 166,90**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ОАО "Щекиноазот" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 279,00	4 363,30	4 509,90	4 501,23	4 475,17
2.	Неподконтрольные расходы	1 210,50	1 223,67	1 243,59	1 306,64	1 283,86
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 804,48	3 973,03	4 098,20	4 019,15	4 166,90
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	**9 293,98**	**9 560,00**	**9 851,69**	**9 827,02**	**9 925,94**

Корректировка тарифа ОАО "Щекиноазот" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

	2019	**2020 корректировка**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	195,501	196,058	195,501	192,557	195,460

тариф, руб/Гкал без НДС	47,54	48,76	50,39	51,03	50,78
рост к пред. тарифу в %	101,67	102,57	103,12	104,66	104,15

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить тарифы на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемые потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг., в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3.4. Об установлении тарифа на теплоноситель (химическая очищенная вода), поставляемый потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об установлении тарифа на теплоноситель (химически очищенная вода), поставляемый потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Щекинская ГРЭС» с заявлением об утверждении тарифа на теплоноситель (химически очищенная вода) на 2021 год в размере 42,18 руб. за 1 куб. м без учета НДС.

До 01.01.2019 организация осуществляла деятельность по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, передаче и сбыту тепловой энергии в паре и горячей воде, производству и реализации теплоносителя. С 01.01.2019 для предприятия утверждается только тариф на теплоноситель.

Действующий тариф на теплоноситель в размере 34,32 руб. за 1 куб. м утвержден постановлением комитета тульской области по тарифам от 09.12.2019 №42/1.

ООО «Щекинская ГРЭС» (ОГРН 11371540527405, ИНН 7118506482) (далее – Общество) зарегистрировано 04.09.2013, Устав Общества утвержден решением единственного учредителя – ПАО «Квадра» 22.12.2015 №63.

Наименование теплоснабжающей организации – ООО «Щекинская ГРЭС».

Адрес – Тульская область, г. Советск, ул. Энергетиков, дом 1г.

Руководитель предприятия - генеральный директор Карпунин Александр Васильевич.

Телефон - (48751)7-44-75; факс (48751)7-43-02.

Основания владения имуществом: для обеспечения производственной деятельности с ОАО «Квадра» заключен договор аренды имущества от 16.01.2014 № 1130 – 39/13. Соглашением о замене стороны договора аренды от 28.12.2015г. определен «Новый

Арендодатель» «Межрегионэнергоресурс». Также ООО «Щекинская ГРЭС» заключен договор аренды имущества №1 от 01.04.2016 с ИП Бусыгин.

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Регулирование тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям подлежит государственному регулированию на основании Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» (ст.8) и постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Форма представления соответствует Методическим указаниям ФСТ России.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2015, 2016, 2017 годы в целом по ООО «Щекинская ГРЭС» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

Наименование показателей	**2016 год**	**2017 год**	**2018 год**
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1358512	1390813	1 277 676
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1397938	1353487	1 201 453
Валовая прибыль	-39426	37326	76 223
Прибыль (убыток) до налогообложения	1668	10877	8 688

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Щекинская ГРЭС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство электрической и тепловой энергии (на собственные нужды станции) в режиме комбинированной выработки.
2. Производство теплоносителей.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/3, для ООО «ЩГРЭС» установлены тарифы на теплоноситель на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (расход теплоносителя и электроэнергии).

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Согласно схеме теплоснабжения МО г. Советск Щекинского района, теплоснабжение потребителей г. Советск с 2019 года осуществляется от новой водогрейной котельной мощностью 40 МВт. Эксплуатирует котельную - ООО «ТК-Советск». Для восполнения утечек воды в системе теплоснабжения г. Советска ООО «ТК-Советск» осуществляет покупку химочищенной воды у ООО «ЩГРЭС».

Источником водоснабжения для Щекинской ГРЭС служит Советское водохранилище.

В состав ВПУ входят:

1. Предочистка – коагуляция воды в вертикальных осветлителях с использованием сернокислого алюминия и фильтрация на механических фильтрах.

Осветленная вода направляется на установки обессоливания и умягчения.

2. Установка обессоливания - трехступенчатое обессоливание в водород – катионитовых и анионитовых фильтрах. Обессоленная вода направляется на питание котлов и возмещение невозврата конденсата.

3. Установка умягчения работающая по схеме одноступенчатого натрий – катионирования. Умягченная вода направляется на подпитку открытой системы теплоснабжения.

4. Установка очистки конденсата в водород-катионитовых, анионитовых фильтрах и фильтрах смешанного действия.

Умягченная и исходная вода на ВПУ, тыс. м^3

Таблица 1

Наименование	ХОВ		
	Пр-во ЭЭ и ТЭ	Теплосеть	итого
	Факт 2018 г.		
Исходная вода	24,02	751,56	775,58
с. н. ВПУ	1,64	51,22	52,86
Очищенная вода	22,38	700,34	722,72
в т. ч. реализация			700,34
	Тариф 2019-2023 гг.		
Исходная вода	25,31	764,64	789,95
с. н. ВПУ	1,73	52,15	53,88
Очищенная вода	23,58	712,49	736,07
в т. ч. реализация			712,49
	Факт 2019 г.		
Исходная вода	30,89	594,48	625,37
с. н. ВПУ	0,66	45,67	46,33
Очищенная вода	30,23*	548,82	579,04
в т. ч. реализация			548,82
	Корр. 2020 г.		
Исходная вода	24,04	759,35	783,39
с. н. ВПУ	1,64	51,75	53,39
Очищенная вода	22,40	707,60	730,00
в т. ч. реализация			707,60
	Корр. 2021 г.		
Исходная вода	26,30	764,64	**790,94**
с. н. ВПУ		52,15	52,15
Очищенная вода	26,30**	712,49	738,79
в т. ч. реализация			**712,49**

** в т. ч. покупка очищенной воды у ООО «ТК-Советск» - 22,23 тыс. м^3

* 26,30 тыс. м^3 – покупка очищенной воды у ООО «ТК-Советск».

Фильтрующие и ионообменные материалы

Таблица 2

Установка	Материал	Фильтры				Кол-во материала в одном фильтре			Итого загружено, тн	Коэф. набухания	Досыпка		Тариф 2016-2018 гг.
		Обозначение	Колич.	Д, м	$H_{сл, м}$	$м^3$	тн/$м^3$	тн			%	тн/год	
Подпитка теплосети	гидроантрацит	МФ	**5**	3	1	7,07	0,9	6,36	31,80	1	10	**3,20**	3,39
	КУ-2-8	Na т/с	6	3	2	14,13	0,8	11,3	67,8	1	8	**5,42**	5,42
	Уголь акт. ГАУ	Сорбц.	2	3	1,5	10,60	0,5	5,3	10,6	1	100	**10,60**	10,60

Примечание:

Для гидроантрацита: насыпная масса принята из справочника по водоподготовке (табл. 4.1) под ред. С.Е. Беликова.

Химреагенты на производство умягченной воды

Таблица 3

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг.			Тариф 2019-2023 гг.			Корр. 2020 г.		**Корр. 2021 г.**	
		Расход воды, тыс.$м^3$	Расход реагентов		Расход воды, тыс.$м^3$	Расход реагентов		Расход воды, тыс.$м^3$	Годовой расход	Расход воды, тыс.$м^3$	Годовой расход
			Нормы расхода, г/$м^3$	Годовой расход		Нормы расхода, г/$м^3$	Годовой расход				
Сернокислый алюминий	тн	1098,1	222	243,8	789,95	111	87,7	783,39	87,7	764,64	87,7
Соль («Галит»)	тн	751	888	667	789,95	888	701,50	783,39	701,5	764,64	701,5
Полиакриламид технический	тн	1098,1	8	5,86	789,95	8	4,21	783,39	4,21	764,64	4,21

Примечание:

Нормы расхода реагентов взяты из представленного ООО «ЩГРЭС» расчета норм расхода реагентов и ионообменных материалов в химическом цехе, утвержденного главным инженером ООО «Щекинская ГРЭС» Горшковым Д.В.

Тепловая энергия на производство химочищенной воды

Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**
1.Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал	1056	1056	1046	1022
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	Гкал	990	990	990	990
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	Гкал	501	501	501	501
Всего	Гкал	2547	2547	**2537**	**2513**

Экспертный расчет

Химочищенная вода $Q^{ХОВ}$ = 52 150 х (30-10,4) х 10^{-3} = **1 022 Гкал**

Электроэнергия на производство химочищенной воды

Таблица 5

Наименование	Ед. изм.	2017 г. факт	2018 г. факт	2019-2023 гг. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**
Расход электроэнергии на ХОВ	тыс. кВт-ч	433	444	425	345	425	**425**

Технические составляющие тарифа на теплоноситель (химочищенная вода), отпускаемый ООО «Щекинская ГРЭС» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		ХОВ	ХОВ	ХОВ	ЭСО	Экспертиза
Очищенная вода	тыс.$м^3$	736,07	556,81	730,00	712,49	**712,49**
в т. ч. реализация	тыс.$м^3$	712,49	548,82	707,60	712,49	**712,49**
Исходная вода на ВПУ	тыс.$м^3$	789,95	603,14	783,39	764,65	**764,64**
Тепловая энергия	Гкал	2547	2418	2537	2534	**2513**
Электроэнергия	тыс. кВтч	425	345	425	437	**425**
гидроантрацит	т	3,20		3,20		**3,20**
КУ-2-8	т	5,42		5,42		**5,42**
Уголь акт. ГАУ	т	10,60		10,60		**10,60**

Сернокислый алюминий	т	87,70	84,88	87,70		**87,70**
Соль поваренная пищевая	т	701,50	679,01	701,50		**701,50**
Полиакриламид технический	т	4,21	6,12	4,21		**4,21**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 36 руб. 21 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 105,49%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 15820,43 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 25797,93 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 61,08 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 712,490 тыс. м. куб. , рост полезного отпуска, относительно 2020 составляет 97,60%

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скоррктированных операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг.

ООО "Щекинская ГРЭС" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0+1 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 2 2021 год	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0

3.2.	установленная мощность водоподготовительной установки	м куб./ч	100	100	100
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**15424,9**	**15882**	**15820,43**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

ООО "Щекинская ГРЭС" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2020 год корректировка	год i0 + 2 2021 год	
		год i0+1 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 2 2021 год	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	597	597	597,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0	0,0	0,0
1.4.5.	водный налог	0	0,0	0,0
1.4.6.	иные расходы	0		0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2900,7	3016,7	2975
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0,0	0,0
	ИТОГО	3497,7	3613,7	3572
2.	Налог на прибыль	0	0,0	0,00

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3497,68	3613,7	3572,05

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Щекинская ГРЭС" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода) на 2021 год

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0+1 2020 год корректировка	год i0 + 2 2021 год	
		год i0+1 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 2 2021 год	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1452,9	1496,5	1534,3
3.	Расходы на тепловую энергию	4159,9	4326,3	4285,41
4.	Расходы на холодную воду	521,2	542	585,8
5.	Расходы на теплоноситель	0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**6134,0**	**6364,8**	**6405,45**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Щекинская ГРЭС" на 2021 год по тарифу на теплоноситель (химически очищенная вода)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2020 год корректировка	год i0 + 2 2021 год	
		год i0+1 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 2 2021 год	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	15424,9	15881,5	15820,43
2.	Неподконтрольные расходы	3497,7	3613,7	3572,05
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6134	6364,8	6405,45
4.	Прибыль	0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе	0	0,0	0,0

	долгосрочных параметров регулирования			
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**25056,6**	**25860,0**	**25797,93**

Расчет скорректированных тарифов ООО "Щекинская ГРЭС" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

	2020 корректировка	**2020 утверждено**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	730,000	730,000	712,490
тариф, руб./Гкал без НДС	34,32	35,42	36,21
рост к пред. тарифу в %	103,59	103,21	105,51

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на теплоноситель (химически очищенная вода), поставляемый потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3.5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, передачу тепловой энергии и теплоноситель (химическая очищенная вода), производимые в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловиснкий Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об установлении тарифов на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, передачу тепловой энергии и теплоноситель (химическая очищенная вода), производимые в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Предложение по уровню тарифов на тепловую энергию в горячей воде, передачу тепловой энергии в горячей воде, теплоносители (химически очищенная вода) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг., производимые электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, реализуемые филиалом ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация (далее – Филиал) осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В своем составе Филиал имеет три производственных подразделения: Новомосковскую ГРЭС, Алексинскую и Ефремовскую ТЭЦ.

Тепловая энергия отпускается потребителям в виде перегретого пара давлением 2,5 -7 кгс/см^2, 7-13 кгс/см^2, более 13 кгс/см^2, острый и редуцированный и в виде теплофикационной воды.

Регулирование тарифов на тепловую энергию (отпуск с коллекторов), вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, услуги по ее передаче комитетом Тульской области по тарифам осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по услуге теплоснабжения по данным бухгалтерской отчетности характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Наименование показателей	2017 год	2018 год	2019 год
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 987 736,24	2 229 618,79	2 253 427,14
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2 587 363,14	2 671 464,63	2 661 240,59
Валовая прибыль (убыток)	(599 626,90)	(441 845,85)	(407 813,44)

Действующие в 2020 году тарифы на производство теплоэнергии, утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 09.12.2019 № 42/1, составляют с 01.07.2020:

ПП Алексинская ТЭЦ – 925,91 руб./Гкал без НДС;

ПП Новомосковская ГРЭС – 927,83 руб./Гкал без НДС;

ПП Ефремовская ТЭЦ – 792,60 руб./Гкал без НДС.

При определении с 01.07.2020 тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям по теплоносителю горячая вода, учитывался тариф на передачу теплоэнергии в размере 486,57 руб./Гкал (действующий с 01.07.2020).

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год вышел с предложением по тарифам на тепловую энергию (отпуск в горячей воде с коллекторов), вырабатываемую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в среднегодовых размерах:

ПП Алексинская ТЭЦ –1203,21 руб./Гкал без НДС, рост относительно 2020 года 131,96%;

ПП Новомосковская ГРЭС –1267,11 руб./Гкал без НДС рост относительно 2020 года 140,12%;

ПП Ефремовская ТЭЦ –1038,80 руб./Гкал без НДС рост относительно 2020 года 133,38%.

Кроме того, предприятие вышло с предложением об утверждении тарифов на 2021 год на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Новомосковск с учетом передачи тепловой энергии в размере 1968,92 руб./Гкал (теплоноситель – горячая вода);

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов - постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Форма представления соответствует Методическим указаниям ФСТ России.

В связи с тем, что ФАС России на 2021 год рост тарифов для потребителей определил с календарной разбивкой, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся следующие тарифы:

с 01.07.2021 на производство теплоэнергии в горячей воде - в размере 958,80 руб./Гкал без НДС по ПП Новомосковская ГРЭС (рост по отношению к 1-му п/г 2021г. 3,34%), НВВ – 472339,3 тыс. руб.;

с 01.07.2021 на производство теплоэнергии в горячей воде - в размере 962,99 руб./Гкал без НДС по ПП Алексинская ТЭЦ (рост по отношению к 1-му п/г 2021г. 4%), НВВ – 298705,5 тыс. руб.;

с 01.07.2021 на производство теплоэнергии в горячей воде - в размере 832,25 руб./Гкал без НДС по ПП Ефремовская ТЭЦ (рост по отношению к 1-му п/г 2021г. 5%), НВВ – 179265,0 тыс. руб.;

на услугу по передаче теплоэнергии по теплоносителю «горячая вода» - тариф с 01.07.2021 - 503,15 руб./Гкал, рост со 2-го полугодия - 103,41%), НВВ – 216681,6 тыс. руб.

Предлагаются к утверждению тарифы на тепловую энергию в горячей воде для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, по МО г. Новомосковск в следующих размерах:

с 01.01.2021 - 1412,56 руб./Гкал без НДС (на действующем до 01.01.2021 уровне), с 01.07.2021– 1469,06 руб./Гкал без НДС, включающий технико-экономические показатели по котельной №1 ПП Новомосковская ГРЭС (рост – 4%).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПАО «Квадра – Центральная генерация» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведена проверка правильности:

заявленного отпуска тепловой энергии в тепловые сети и с коллекторов, расхода топлива на выработку тепловой энергии, а также расходов тепла, теплоносителей и электроэнергии на передачу тепловой энергии по сетям;

расчетов расхода воды, химреагентов, фильтрующих и ионообменных материалов.

проведён анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Предприятием на рассмотрение представлены следующие обосновывающие материалы:

1 Копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности в отношении недвижимых объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, учредительные документы

1.1. Свидетельства о государственно регистрации права собственности ПП АТЭЦ

1.2. Свидетельства о государственно регистрации права собственности ПП ЕТЭЦ
1.3. Свидетельства о государственно регистрации права собственности ПП НГРЭС
1.4. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица
1.5. Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения
1.6. Устав ПАО "Квадра - Генерирующая компания"
2 Копии документов о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации
2.1. Выписка из протокола Совета директоров ПАО "Квадра" от 10.07.2017 г. № 02/258
2.2. Приказ о вступлении в должность генерального директора от 11.07.2017 № 160
2.3. Приказ о переводе работника от 18.02.2019 № 61/к
3 Копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий расчетный период регулирования
3.1. Бухгалтерская отчетность за 2019 год
3.2. Статистическая отчетность за 2019 год
3.3. Статистическая отчетность за 2019 год
4 Расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя
4.1. Реестр договоров с потребителями Тульского региона филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
4.2. Расшифровка потерь при передаче тепловой энергии
5 Данные о структуре и ценах, а также о калорийности потребляемого топлива и стоимости его доставки (перевозки) за предшествующий расчетный период регулирования
5.1. Аналитическая информация об объемах и цене топлива по производственным подразделениям
6 Расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных
6.1 Расчет цен (тарифов) в соответствии с методическими указаниями, утв. Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013
6.2 Расчет расходов на экологию по производственным подразделениям на 2021г.
6.3 Расчет расходов по статье "Расходы на страхование производственных объектов" на 2021 год
6.4 Расчет платы по договорам аренды земельных участков производственных подразделений.
6.5 Копии договоров аренды земельных участков по производственным подразделениям
6.6 Расчет тарифной ставки рабочего 1 разряда промышленно-производственного персонала для определения объема средств на оплату труда и социальные выплаты в тарифах на 2021-2024 гг.
6.7 Приказ об утверждении штатных расписаний от 09.01.2020 г. № 1/ш, штатные расписания по производственным подразделениям
6.8 Предварительный годовой график ремонта основного оборудования на 2021 г. производственных подразделений филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.9 Расчет тарифов региональных операторов по обращению с ТКО
6.10 Отчет по основным средствам по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.11 Расчет суммы амортизационных отчислений по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.12 Расчет налога на имущество по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.13 Расчет налога на землю ПП "Ефремовская ТЭЦ" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.14 Договора на страхование имущества, опасных производственных объектов, гражданской ответственности владельцев транспортных средств

6.15 Расчет расходов на уплату процентов по кредитам по филиалу ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.16 Обороты счетов 66.02, 66.04
6.17 Кредитные соглашения об открытии кредитной линии
6.18 Распределение общехозяйственных расходов, отнесенных на филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.19 Ведомость амортизации основных средств ИА
6.20 Расчет расходов по сомнительным долгам на 2021 г. по Тульскому региону
6.21 Расчет выплат социального характера из прибыли филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.22 Балансы воды по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
6.23 Расчет расходов на покупку воды по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"
7 Копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, программа энергосбережения
7.1. Инвестиционная программа филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" Тульский регион
7.2. Программа энергосбережения филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" на 2018-2022 годы
7.3. Тарифные последствия от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (теплоснабжение)
8 Расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов
8.1. Расчет корректировки НВВ с целью учета фактических параметров расчета тарифов по производственным подразделениям филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" за 2019 г.
9 Копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов
9.1. Положение о закупке для нужд ПАО "Квадра"
9.2. Приказ ПАО "Квадра" № 148 от 14.06.2019 "О формировании Плана закупки товаров, работ, услуг для нужд ПАО "Квадра" на 2020 год
10 Договора аренды нежилых помещений, договора по аудиторским, консультационным, информационным услугам, договора на поставку канцелярских товаров, договора на поставку питьевой воды, договора страхования, договора на ТО и ремонт оргтехники, договора на уборку, договора на услуги почты, договора на услуги связи, договора на охрану (общехозяйственные расходы ИА ПАО "Квадра").

Данные по полезному отпуску, расходу топлива, электроэнергии, хим. материалов, воды, потерях в сетях, сведения об оборудовании.

ПП Ефремовская ТЭЦ

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия от Ефремовской ТЭЦ отпускается в виде пара давлением 2,5-7 кгс/см^2 и 7-13 кгс/см^2, а также в теплофикационной воде на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Тепловая энергия отпускается потребителям и организациям – перепродавцам. Схема теплоснабжения - закрытая двухтрубная.

Пар отпускается потребителям от сетей ТЭЦ и с коллекторов; теплофикационная вода – с коллекторов.

Сведения по оборудованию ПП «ЕТЭЦ» на 2021 г.

Таблица 1

Электро-	Котлы	Турбины

	Станционный номер	Тип (полная маркировка)	Расход пара (ном.) до, т/ч	Станционный номер	Тип (полная маркировка)	Установленная мощность, Nуст., МВт
ЕТЭЦ	9	БКЗ-160-100	160	5	ПР-25-90/10/0,9	25
	10	БКЗ-160-100	160	6	ПР-60-90/10/0,9	60
	11	БКЗ-160-100	160	7	Р-50-130/13	50
	12	БКЗ-160-100	160			
	13	БКЗ-160-100	160			
	14	БКЗ-160-100	160			

Установленная тепловая мощность ПП «ЕТЭЦ» - 436 Гкал/ч.

Потери в сетях ЕТЭЦ

Нормативные технологические потери тепловой энергии при передаче пара по сетям ПП «ЕТЭЦ» на 2019-2023 гг. рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 №325) и утверждены постановлением Комитета Тульской по тарифам №48/2 от 18.12.2018 и приведены в табл. 2.

Таблица 2

Организация	Нормативные потери на период 2019-2023 гг.		
	Потери и затраты теплоносителя (т, м^3)	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход электроэнергии, тыс. к Вт-ч
Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», ПП Ефремовская ТЭЦ	Теплоноситель - пар		
	247 т	16,346	
	Теплоноситель -конденсат		
	5744 м^3	3,39	

Всего потери в пароконденсатопроводах – 19,736 тыс. Гкал

Потери тепловой энергии и теплоносителя в паро-конденсатопроводах к сторонним потребителям приведены в таблице 3.

Таблица 3

Потребители, теплоносители	**2019-2023 гг.**	
	Потери тепловой энергии, Гкал	**Потери теплоносителя, т (м^3)**
Пар 13 кгс/м^2		
ООО «Форсаж»	2 936	28
ООО «Каргилл»	13 410	219
ПОК ЕТЭЦ	0	
Итого	**16 346**	247 т
в т. ч. сторонним	16 346	284 м^3
Конденсат		
ООО «Форсаж»	467	435
ООО «Каргилл»	2 923	5 309
ПОК ЕТЭЦ	0	0
Итого	**3 390**	5 744 м^3
в т. ч. сторонним	3 390	

ВСЕГО	**19 736**	**6028 м^3**
в т. ч. сторонним	19 736	

Потери на участке от теплового узла ООО «Каргилл» до ПОК ЕТЭЦ (1368+412 =1780 Гкал) включены в объем тепловой энергии, отпускаемой ЕТЭЦ для котельной ПОК, т.к. границей эксплуатационной ответственности между сетями ЕТЭЦ и ПОК ЕТЭЦ является тепловой узел ООО «Каргилл».

Полезный отпуск. Отпуск в сеть. Отпуск с коллекторов.

Общий отпуск тепловой энергии с коллекторов, в сеть и полезный отпуск на 2021 год, в том числе отпуск в сети ООО «ККС», приняты в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения МО г.Ефремов, на период до 2044 года, утвержденной Постановлением главы администрации г.Ефремов от 20.08.2020 №1022.

Полезный отпуск, отпуск в сеть, отпуск с коллекторов приведены в таблице 4.

Полезный отпуск. Отпуск в сеть. Отпуск с коллекторов.

Таблица 4

Наименование	2018 г. факт		2019-2023 гг. тариф		2019 г. факт		2020 г. корр.		2021 г. корр. ЭСО			**2021 г. корр. Экспертиза**		
	Всего	в т. ч.:	Всего	в т. ч.:	Всего	в т. ч.:	Всего	в т. ч.:	Всего	в том числе:		Всего	в том числе:	
		гор. вода		гор. вода		гор. вода		гор. вода		гор. вода	Пар (с ПОК)		**гор. вода**	Пар (с ПОК)
Отпуск с коллекторов	1013,73	252,64	1005,59	244,22	962,22	209,39	958,79	234,80	981,667	222,715	758,952	**981,663**	**222,72**	758,948
Хозяйственные нужды	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,780	0,780		0,780	0,780	
Отпуск т/э в сеть	1012,95	251,86	1004,81	243,44	961,44	208,61	958,01	234,02	980,887	221,935	758,952	**980,883**	**221,935**	758,948
Передача (отпуск) ПОК	3,99	0,00	7,50		27,69		7,50	0,00	7,500		7,500	7,500		7,500
Потери т/э в сетях ЭСО	25,96	0,00	19,74				19,74	0,00	19,736		19,736	19,736		19,736
Полезный отпуск	983,00	251,86	977,57	243,44	933,76	208,61	930,77	234,02	953,651	221,935	731,716	953,647	**221,935**	731,712
в том числе:														
- пар 2,5 – 7 кгс/см^2											5,700			5,700
- пар 7 - 13 кгс/см^2											726,016			726,01
- вода:														
ООО "ККС"				217,00		188,87		208,60		202,521			205,521	
Прочие				26,44		19,74		25,42		19,414			16,414	

Отпуск тепловой энергии сторонним потребителям и на хозяйственные нужды станции на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным Федеральной Антимонопольной Службой приказом 1164/20-ДСП от 26.11.2020.

Топливо
Расход условного топлива на производство тепловой энергии

Таблица 5

Период	Отпуск от сетей "Квадра", тыс. Гкал	Потери в сетях "Квадра"+ отпуск ПОК, тыс. Гкал	Отпуск в сеть "Квадра", тыс. Гкал	Собственные нужды, тыс. Гкал	Отпуск с коллек-торов, тыс. Гкал	НУР на отпуск с коллек-торов, кг ут/Гкал	Расход услов-ного топлива, тыс. т.у.т
2018г. факт	*983,001*	*29,952*	*1012,953*	*0,78*	*1013,73*	*153,9*	*155,988*
2019-2023 гг. тариф							
всего, в т. ч.:	977,574	27,236	1004,81	0,78	1005,59	144	144,805
ТГ-4			130,842	0	130,842		
ТГ-5			108,579	0,001	108,58		
ТГ-6			464,015	0,738	464,753		
ТГ-7			301,374	0,04	301,414		
2020 г. корр.							
всего, в т. ч.:	930,771	27,236	958,007	0,78	958,787	144,00	138,065
ТГ-4			0,00	0,00	0,00		
ТГ-5			166,21	0,00	166,21		
ТГ-6			512,72	0,73	513,45		
ТГ-7			279,08	0,05	279,13		
2019 г. факт	*933,755*	*27,685*	*961,44*	*0,780*	*962,22*	*160,448*	*154,386*
2021 г. корр.							
Квадра							
всего, в т. ч.:			980,887	0,780	981,667	152,025	149,238
ТГ-4			0,000	0,000	0,000		
ТГ-5			167,550	0,000	167,550		
ТГ-6			529,817	0,740	530,557		
ТГ-7			283,520	0,040	283,560		
Экспертиза							
всего, в т. ч.:			980,883	0,780	981,663	**152,100**	**149,311**
ТГ-4			0,000		0,000		
ТГ-5			167,55		167,55		
ТГ-6			529,81		530,55		
ТГ-7			283,52		283,56		

Общий расход условного топлива

Общий расход условного топлива приведен в таблице 6.

Выработка электроэнергии, отпуск тепловой энергии сторонним потребителям и на хозяйственные нужды станции на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным Федеральной Антимонопольной Службой приказом 1164/20-ДСП от 26.11.2020.

Таблица 6

Пери-од		Электроэнергия	Теплоэнергия	

		Отпуск с шин, млн. кВт-ч	Удель-ный расход, г/кВт-ч	Расход условного топлива, т.тут	Отпуск с коллек-торов, тыс. Гкал	Удель-ный расход, кг ут/ Гкал	Расход условного топлива, тыс. тут	Всего, тыс. тут
2018 г.	*факт*	*177,86*	*471,7*	*83,90* *34,97%*	*1028,28*	*153,9*	*155,988* *65,03%*	*239,888*
2019 г.	тариф	180,63	438,5	79,21 35,36%	1005,59	144,0	144,805 64,64%	224,011
2019 г.	*факт*	*143,00*	*510,2*	*72,96* *32,09%*	*962,22*	*160,45*	*154,386* *67,91%*	*227,346*
2020 г.	корр.	213,647	438,5	93,68 40,42%	958,787	144,0	138,065 59,58%	231,75
2021 г.	**корр.**							
Квадра		208,329	474,838	98,92 39,86%	981,667	152,025	149,238 60,14%	248,160
Экспертиза		215,832	474,900	102,50 40,70%	981,663	152,10	149,311 59,30%	251,810

Норматив удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2021 г. утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 25.08.2020 № 703 и приведены в таблице 7.

Нормативы удельного расхода топлива по годам приведены в таблице 7.

Таблица 7

ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	**2021 г.**
	факт	факт	факт	тариф	корр.	**корр.**
Норматив удельного расхода топлива на:						
отпущенную электрическую энергию, г у. т./кВт-ч	460,1	471,7	510,2	438,5	438,5	**474,9**
отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал	156,63	153,9	160,5	144,0	144,0	**152,1**

Расход натурального топлива

Таблица 8

	Вээ	Втэ	Всего	Газ природный, т.т.у.т / млн.м3				Мазут, т.т.у.т / тыс. т			
	т.т.у.т	т.т.у.т	т.т.у.т	К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑
2018 г. факт	*83,9*	*155,988*	*239,888*	*1,07020*	*83,86* *71,674*	*155,912* *133,218*	*239,772* *204,892*	*1,36950*	*0,04* *0,0294*	*0,076* *0,0553*	*0,116* *0,0847*
2019-2023 гг. тариф	79,2063	144,8048	224,0111	1,12857	79,2063 70,1828	144,8048 128,3080	224,0111 198,4908				
2019 г. факт	*72,960*	*154,386*	*227,346*	*1,17214*	*72,932* *62,221*	*154,328* *131,663*	*227,260* *193,884*	*1,36400*	*0,028* *0,020*	*0,059* *0,043*	*0,087* *0,063*
2020 г. корр.	93,6842	138,0653	231,7495	1,12857	93,6842 83,0113	138,0653 122,3363	231,7495 205,3476				
2021 г. корр.											
Квадра	98,9224	149,2375	248,1600	1,12857	98,9224 87,6528	149,2375 132,2358	248,1600 219,8886				
Экспертиза	102,50	149,311	251,81	1,12857	102,4990 90,8219	149,3110 132,3009	251,8100 223,1228				

Вода
ЕТЭЦ Водный баланс 2021 г.

Таблица 9

№№ п/п	Наименование	Корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**			
		технич.	артезиан.	Всего	технич.	артезиан.	Всего	Пункт баланса
1	**Всего вода**	1 907,90	754,30	2 662,20	2100,52	691,59	**2792,11**	33.1+33.2
1.1	Отпускаемая потребителям	0	0	0	0	0	0	
1.2	Собств. потребл. на техн. и х/ нужды, в т. ч.:	718,01	56,408	774,418	817,00	52,00	869,00	
	испарение, продувка, унос	166,00	0	166,00	166,00		166,00	33.4.3
	прочее	499,78	0	499,783	630,00		630,00	33.4.4
	внутр. потребление	52,23	56,41	108,635	21,00	52,00	73,00	33.5.1+33.5.2

1.3	**В системы водоподготовки - всего, в т. ч.:**	*1 189,89*	*697,89*	*1 887,78*	***1 283,52***	***639,59***	***1 923,11***	
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	*1 189,89*		1 189,89	1 283,52		1 283,52	ХОБВ + СН
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС		*697,891*	697,891		639,59	639,59	ХОВ + СН
2	**Расход воды в процессе водоподготовки, в т. ч.:**							
2.1	при подготовке обессоленной воды	*156,62*		156,62	177,04		177,04	33.4.1
2.2	при подготовке воды на подпитку ТС		*26,10*	26,10		12,54	12,54	33.4.2
3	***Подготовленная вода - всего, в т. ч.:***	*1 033,27*	*671,79*	*1705,06*	***1 106,48***	***627,05***	***1733,53***	
3.1	**Обессоленная вода:**	1 033,27		1 033,27	1 106,48		1 106,48	
3.1.1	для технологических нужд + потери	*213,73*		*213,728*	212,00		212	34.3.1
	передача + заполнение	*46,5*		*46,5*	48,50		48,5	34.3.4
3.1.2	для восполн. потерь в сетях станции	*17,99*		*17,99*	19,78		19,78	34.4.2+34.4.4
3.1.3	**Отпуск потребителям ТЭ (НК)**	*755,05*		*755,05*	*826,20*		*826,20*	34.5.3
3.2	**Теплоноситель - вода (ХОВ)**		671,79	671,79		**627,05**	**627,05**	
3.2.1	расход на собственные нужды		*46,5*	46,5		48,50	48,50	34.3.4
3.2.2	для восполнения потерь в сетях			0,00				34.4.1
3.2.3	**для отпуска потребит. ТЭ (вода)**		*625,29*	*625,29*		***578,55***	***578,55***	34.5.1

Баланс воды по видам водопотребления и источникам водоснабжения, тыс. м^3

Таблица 10

	Техническая вода	Артезианская вода	Всего
Тариф 2019-2023 гг.			
Всего, в т. ч:	1869,42	673,58	2543
- на нужды станции	654,49	58,2	712,69
- на ВПУ	1214,93	615,38	1830,31
Корр. 2020 г.			
Всего, в т. ч:	1 907,90	754,30	2 662,20
- на нужды станции	718,01	56,41	774,42
- на ВПУ	1 189,89	697,89	1887,78
Корр. 2021 г.			
Всего, в т. ч:	**2100,52**	**691,59**	**2792,11**
- на нужды станции	817,00	52,00	869,00
- на ВПУ	1283,52	639,59	**1923,11**

Баланс исходной и очищенной воды по ВПУ, тыс. м^3

Таблица 11

Наименование	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	Пр-во ЭЭ и ТЭ	Невозврат конденсата (реализ.)	Итого	Пр-во ЭЭ и ТЭ	Тепло-сеть (реализ.)	итого	
2019-2023 гг. (тариф)							
Очищенная вода	290,04	769,58	1 059,62	36,03	552,63	588,66	1 648,28
с.н. ВПУ	42,51	112,8	155,31	1,64	25,08	26,72	182,03
в долях от очищ.	0,147	0,147	0,147	0,045	0,045	0,045	
Исходная вода	332,55	882,38	1 214,93	37,67	577,71	615,38	1 830,31
2020 г. Корректировка							
Очищенная вода	278,22	755,05	1 033,27	46,50	625,29	671,79	1 705,06
с.н. ВПУ	42,17	114,45	156,62	1,81	24,29	26,10	182,72
в долях от очищ.	0,15158	0,15158	0,15158	0,03885	0,03885	0,03885	
Исходная вода	320,39	869,50	1 189,89	48,31	649,58	697,89	1 887,78
2021 г. Корректировка							
Очищенная вода	280,28	826,20	1 106,48	48,50	578,55	627,05	1 733,53
с.н. ВПУ	44,84	132,20	177,04	0,97	11,57	12,54	189,58
в долях от очищ.	0,16	0,16	0,16000	0,02000	0,02000	0,02000	
Исходная вода	325,12	958,40	**1 283,52**	49,47	590,12	**639,59**	**1 923,11**

Расход исходной воды на производство энергии и отпуск в сеть, тыс. м^3

Таблица 12

Наименование	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам теплоносителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2019-2023 гг. тариф					

Исходная вода, всего, в т. ч.:	2543	1082,91	1460,09		
внутр. потребление	712,69	712,69			
на ВПУ	1830,31	370,22	1460,09	615,38	1214,93
в т. ч. на котлы (пар и НК)	1214,93	332,55	882,38		1214,93
на подпитку ТС и НК	615,38	37,67	577,71	615,38	
2020 г. корректировка					
Исходная вода, всего, в т. ч.:	2 662,20	1143,12	1519,08		
внутр. потребление	774,42	774,42			
на ВПУ	1 887,78	368,70	1 519,08	697,89	1 189,89
в т.ч. на котлы (пар и НК)	1 189,89	320,39	869,50		1 189,89
на подпитку ТС и НК	697,89	48,31	649,58	697,89	
2021 г. корректировка					
Исходная вода, всего, в т. ч.:	2792,11	1243,59	1548,52		
внутр. потребление	869,00	869,00			
на ВПУ	**1923,11**	374,59	1 548,52	639,59	1 283,52
в т. ч. на котлы (пар и НК)	**1 283,52**	325,12	958,40		1 283,52
на подпитку ТС и НК	**639,59**	49,47	590,12	639,59	

Распределение расходов воды между тепло- и электроэнергией

Таблица 13

Наименование	Всего	Производство			Тепло-носи-тели
		Всего ЭЭ и ТЭ	в том числе		
			ЭЭ	ТЭ	
2019-2023 гг. тариф					
Доля условного топлива			*0,34060*	*0,65940*	*1,0*
Вода артезианская					
На собств. нужды станции	58,2	58,2	20,58	37,62	
На ВПУ	615,38	37,67	13,32	24,35	577,71
Итого артезианская	673,58	95,87	33,9	61,97	577,71
Вода техническая					
На собств. нужды станции, в т. ч.	654,49	654,49	333,62	320,87	
на охлаждение	158,11	158,11	158,11		
прочие нужды	496,38	496,38	175,51	320,87	
На ВПУ	1 214,93	332,55	117,58	214,97	882,38
Итого техническая	1 869,42	987,04	451,2	535,84	882,38
Всего артез. + техническая, в т. ч.	2 543,00	1 082,91	485,1	597,81	1 460,09
На собств. нужды станции	712,69	712,69	354,2	358,49	
На ВПУ	1 830,31	370,22	130,9	239,32	1 460,09
				55%	
2020 г. корректировка					
Доля условного топлива			*0,40425*	*0,59575*	*1,0*
Вода артезианская					
На собств. нужды станции	56,41	56,41	22,8	33,61	0
На ВПУ	697,89	48,31	19,53	28,78	649,58
Итого артезианская	754,3	104,72	42,33	62,38	649,58
Вода техническая					
На собств. нужды станции, в т. ч.	718,01	718,01	389,15	328,86	
на охлаждение	166	166	166	0	

Наименование	Всего	Производство			Тепло-носи-тели
		Всего ЭЭ и ТЭ	в том числе		
			ЭЭ	ТЭ	
прочие нужды	552,01	552,01	223,15	328,86	
На ВПУ	1 189,89	320,39	129,52	190,87	869,5
Итого техническая	1 907,90	1 038,40	518,67	519,73	869,5
Всего артез. + техническая, в т. ч.	2 662,20	1 143,12	561,00	582,12	1 519,08
На собств. нужды станции	774,42	774,42	411,95	362,47	
На ВПУ	1 887,78	368,7	149,05	219,65	1 519,08
				50,90%	
2021 г. корректировка Экспертиза					
Доля условного топлива			*0,40705*	*0,59295*	
Вода артезианская					
На собств. нужды станции	52,00	52,00	21,17	30,83	
На ВПУ	639,59	49,47	20,14	29,33	590,12
Итого артезианская	691,59	101,47	41,30	60,17	590,12
Вода техническая					
На собств. нужды станции, в т. ч.	817,00	817,00	430,99	386,01	
на охлаждение	166,00	166,00	166,00	0	
прочие нужды	651,00	651,00	264,99	386,01	
На ВПУ	1 283,52	325,12	132,34	192,78	958,40
Итого техническая	2 100,52	1 142,12	563,33	578,79	958,40
Всего артез. + техническая, в т. ч.	2792,11	1243,59	604,63	638,96	1548,52
На собств. нужды станции	869,00	869,00	452,16	416,84	0
На ВПУ	1923,11	374,59	152,48	222,11	1548,52
ПАО "Квадра" Прилож. 4.8	2792,11	1243,61	495,73	**747,88**	1548,51
				60,14%	

Расход химреагентов, ионообменных и фильтрующих материалов.

Таблица 14

	ед. изм.	2020 г. корректировка					2021 г. корректировка				
		Всего, в т. ч.	По назначению		По видам теплон.		Всего, в т. ч.	По назначению		По видам теплон.	
			ЭЭ и ТЭ	прочее	ХОВ	НК		ЭЭ и ТЭ	прочее	ХОВ	НК
Исходная вода - всего,	**тыс.м^3**	2 662,20	1 143,12	1 519,08			**2 792,11**	**1243,59**	**1548,52**		
в т. ч. – с. н. станции	**тыс.м^3**	774,42	774,42				**774,42**	**774,42**			
- в системы ВПУ	**тыс.м^3**	1 887,78	368,70	1 519,08	697,89	1 189,89	**1923,11**	**374,59**	**1 548,52**	**639,59**	**1 283,52**
Для подпитки котлов	**тыс.м^3**	1 189,89	320,39	869,50		1 189,89	**1 283,52**	**325,12**	**958,40**		**1 283,52**
Известь строительная. 2с	т	345,04	94,44	250,59		345,04	345,04	94,44	250,59		345,04
Железный купорос	т	88,69	24,28	64,41		88,69	88,69	24,28	64,41		88,69
Кислота серная техническая	т	428,87	117,39	311,48		428,87	428,87	117,39	311,48		428,87
Натр едкий технический. (*в пересчете на 100%)	т	284,29 142,145	77,82 38,91	206,48 103,24		284,29 142,145	284,29 **142,145**	77,82 **38,91**	206,48 **103,24**		284,29 **142,145**
Ингибитор коррозии хеламин	т	32,34	8,85	23,49		32,34	32,34	8,85	23,49		32,34
Ингибитор соляная кислота	т	6,4	1,75	4,65		6,4	6,4	1,75	4,65		6,4
БАУ	т	2	0,55	1,45		2	**2**	**0,55**	**1,45**		**2**
Гидроантрацит-А	т	14,5	4	10,5		14,5	**14,5**	**4**	**10,5**		**14,5**
Анионит АВ-17-8	т	22	6	16		22	**22**	**6**	**16**		**22**
Анионит Леватит МР 64	т	11,3	3,1	8,2		11,3	**11,3**	**3,1**	**8,2**		**11,3**
Катионит КУ-2-8 (в Н-форме)	т	26,8	7,34	19,46		26,8	**26,8**	**7,34**	**19,46**		**26,8**
Для подпитки ТС	**тыс.м^3**	697,89	48,31	649,58	697,89		**639,59**	**49,47**	**590,12**	**639,59**	
Соль поваренная пищевая	т	43,69	2,67	41,02	43,69		43,69	2,67	41,02	43,69	
Железный купорос	т	44,92	2,75	42,17	44,92		44,92	2,75	42,17	44,92	
Известь строительная. 2с	т	192	11,75	180,25	192		192	11,75	180,25	192	
Кислота серная техн.	т	30,15	1,85	28,31	30,15		30,15	1,85	28,31	30,15	
Катионит КУ-2-8	т	2,5	0,15	2,35	2,5		**2,5**	**0,15**	**2,35**	**2,5**	
Гидроантрацит-А	т	5,1	0,31	4,79	5,1		**5,1**	**0,31**	**4,79**	**5,1**	

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Сводная таблица по производству тепловой энергии по ЕТЭЦ

Таблица 15

Показатели	ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
				ЭСО	**Экспертиза**
Отпуск тепловой энергии в горячей воде:					
с коллекторов	тыс. Гкал	244,217	234,802	222,715	**222,715**
в сеть	тыс. Гкал	243,438	234,022	221,935	**221,935**
Доля условного топлива на ТЭ	%	64,642%	59,575%	60,14%	**59,30%**
Доля условного топлива на горячую воду, отпускаемую в сеть	%		24,428%		**22,69%**
Топливо на ТЭ (природный газ), в т. ч.	тыс. тут	144,8048	138,0653	149,2375	**149,3110**
	млн. $м^3$	128,3080	122,3363	132,2358	**132,3009**
горячая вода	тыс. тут		33,7266		**33,8750**
	млн. $м^3$	31,085	29,8843		**30,0158**
Вода на ТЭ, в т. ч.	тыс. $м^3$	597,81	582,12	747,88	**638,96**
горячая вода, в т. ч.		144,83	142,20	169,21	**144,96**
техническая	тыс. $м^3$		126,96		**131,31**
артезианская	тыс. $м^3$		15,24		**13,65**
Реагенты		**см. табл. 15**			

ПП Алексинская ТЭЦ

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия от Алексинской ТЭЦ отпускается в виде пара давлением 2,5-7 кгс/см^2 на нужды технологии и в виде теплофикационной воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Установленная тепловая мощность:

- период регулирования 2019-2020 гг. – 237 Гкал/ч, в т. ч. старая часть – 150 Гкал/ч, ПГУ - 87 Гкал/ч;
- период регулирования 2021 г. – 231 Гкал/ч, в т. ч. старая часть – 144 Гкал/ч, ПГУ - 87 Гкал/ч.

Отпуск тепловой энергии от ПГУ осуществляется с марта 2019 г.

Тепловая энергия в сети потребителей и перепродавцов отпускается с коллекторов.

Схема теплоснабжения – двухтрубная открытая.

Характеристика основного оборудования

Таблица 16

Электростанция	КОТЛЫ			ТУРБИНЫ		
	Станционный номер	Тип (полная маркировка)	Расход пара номинальный до, т/ч	Станционный номер	Тип (полная маркировка)	Установленная мощность, N уст МВт
АТЭЦ	3	ТП-230	230	2	Р-12-90/17/7	12
	4	ТП-230	230	3	Т-50-90/1,2	29
	6	БКЗ-220-100	220	5, 6	SGT-800(ГТУ)	92,48
	1, 2	Пр-59/12,7-7,5/0,7-518/214(КУ)*	59в/д+ 12н/д	7	SST-400(ПТУ)	23,509

*оборудование ПГ

Полезный отпуск. Отпуск в сеть. Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал

Таблица 17

Наименование	2019-2023 гг. тариф			2019 г. факт			2020 г. корр.			2021 г. корр. Квадра			2021 г. корр. Эксперт.		
	ПГУ	Ст. часть	Всего	ПГУ	Ст. часть	Всего	ПГУ	Ст. часть	Всего	ПГУ	Ст. часть	Всего	ПГУ	Ст. часть	Всего
Отпуск с коллекторов, в т. ч.	125,94	399,3	525,24	155,78	359,449	515,23	125,94	429,32	555,26	155,940	359,290	515,230	155,936	359,294	515,230
горячая вода	125,94	201,1	327,04	155,78	152,78	308,55	125,94	189,8	315,74	155,940	162,536	318,48	155,936	162,536	318,47
Хозяйственные нужды, в т. ч.	0,342	0,420	0,762	0	1,189	1,189	0,350	0,420	0,770	0,000	1,355	1,355	0,000	1,355	1,355
горячая вода	0,342	0,420	0,762	0	1,189	1,189	0,350	0,420	0,770	0,000	1,355	1,355	0,000	1,355	1,355
Отпуск в сеть, в т. ч.	125,600	398,88	524,48	155,78	358,26	514,04	125,59	428,9	554,49	155,940	357,935	513,88	155,936	357,939	513,88
горячая вода	125,600	200,679	326,28	155,78	151,59	307,37	125,592	189,376	314,97	155,940	161,181	317,12	155,936	161,185	317,12
Потери т/э в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск, в т. ч.	125,600	200,679	326,28	155,778	358,26	514,038	125,59	428,9	554,49	155,940	357,94	513,88	155,94	357,94	513,88
горячая вода, в т. ч.	125,600	200,679	326,28	155,778	151,59	307,2	125,59	189,38	314,97	155,940	161,18	317,12	155,94	161,19	317,12
ООО «АТЭК»						280,09									287,700
Прочие						27,113									29,421

Топливо
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии

Таблица 18

	Отпуск от сетей ЭСО, тыс. Гкал	Потери в сетях ЭСО, тыс. Гкал	Отпуск в сеть, тыс. Гкал	Собствен-ные нужды, тыс. Гкал	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	НУР на отпуск с коллекторов, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, тыс. тут
2018 г. факт							
Ст. часть	*524,464*	*0*	*524,464*	*1,272*	*525,735*	*181,600*	*95,493*
ПГУ	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
Всего	*524,464*	*0*	*524,464*	*1,272*	*525,735*	*181,600*	*95,493*
2019-2023 гг. тариф							
Ст. часть	398,879	0	398,879	0,42	399,299	169,500	67,681
ПГУ	125,6	0	125,6	0,342	125,942	155,000	19,521
Всего	524,479	0	524,479	0,762	525,241	166,023	87,202
2019 г. факт							
Ст. часть	*358,260*	*0*	*358,260*	*1,189*	*359,449*	*170,200*	*61,178*
ПГУ	*155,778*	*0*	*155,778*	*0*	*155,778*	*154,983*	*24,143*
Всего	*514,038*	*0*	*514,038*	*1,189*	*515,227*	*165,599*	*85,321*
2020 г. корр.							
Ст. часть	428,902	0	428,902	0,42	429,322	169,500	72,77
ПГУ	125,592	0	125,592	0,35	125,942	155,000	19,521
Всего	554,494	0	554,494	0,77	555,264	166,211	92,291
2021 г. корр. Квадра							
Ст. часть	357,935	0	357,935	1,355	359,290	173,350	62,2836
ПГУ	155,94	0	155,94	0	155,940	149,000	23,2345
Всего	513,875	0	513,875	1,355	515,230	*165,980*	85,5181
2021 г. корр. Эксперт.							
Ст. часть	357,939	0	357,939	1,355	359,294	**179,300**	**64,4214**
ПГУ	155,936	0	155,936	0	155,936	**148,900**	**23,2189**
Всего	513,875	0	513,875	1,355	515,23	**170,100**	**87,6403**

Общий расход условного топлива

Таблица 19

		Электроэнергия			Тепловая энергия			Всего, тыс. тут
		Отпуск с шин, млн. кВт-ч	Удельный расход, г/кВт-ч	Расход услов-ного топлива, тыс. тут	Отпуск с колл., тыс. Гкал	Удельный расход, кг/Гкал	Расход услов-ного топлива, тыс. тут	
2018 г. факт	*Ст. часть*	*75,76*	*656,9*	*49,771*	*525,735*	*181,6*	*95,495*	*145,264*
	ПГУ	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*	*0*
	Всего	*75,76*	*656,9*	*49,771 34,26%*	*525,735*	*181,6*	*95,495 65,74%*	*145,264*
2019-2023 гг. тариф	Ст. часть	88,55	521,1	46,143 40,54%	399,299	169,5	67,681 59,46%	113,824
	ПГУ	521,84	243,6	127,12 86,69%	125,942	155,0	19,521 13,31%	146,641
	Всего	610,39	283,857	173,264 66,52%	525,241	166,02	87,202 33,48%	260,466
2019 г. факт	*Ст. часть*	*54,41*	*1 073,80*	*58,425 48,85%*	*359,449*	*170,20*	*61,178 51,15%*	*119,604*
	ПГУ	*665,12*	*224,55*	*149,354 86,08%*	*155,778*	*154,98*	*24,143 13,92%*	*173,497*
	Всего	*719,53*	*288,77*	207,779 70,89%	*515,227*	*165,60*	*85,321 29,11%*	*293,101*
2020 г. корр.	Ст. часть	92,76	521,1	48,337 39,91%	429,322	169,50	72,77 60,09%	121,107
	ПГУ	521,84	243,6	127,12 86,69%	125,942	155,00	19,521 13,31%	146,641
	Всего	614,6		175,457 65,53%	555,264	166,21	92,291 34,47%	267,748
2021 г. корр. Квадра	Ст. часть	56,00	598,203	33,4989 34,97%	359,290	173,350	62,2836 65,03%	95,7825
	ПГУ	667,16	233,850	156,0154 87,04%	155,940	149,000	23,2345 12,96%	179,2498
	Всего	723,16	262,064	189,5142 68,91%	515,230	165,980	85,5181 31,09%	275,0323
2021 г. корр. Экспертиза	Ст. часть	64,49	598,100	38,5739 37,45%	359,294	179,30	64,4214 62,55%	102,9953
	ПГУ	667,16	233,800	155,9819 87,04%	155,936	148,90	23,2189 12,96%	179,2008
	Всего	731,65	265,91	194,5558 68,94%	515,230	170,10	**87,6403 31,06%**	282,1961

Примечания

1. Выработка электроэнергии, отпуск тепловой энергии сторонним потребителям и на хозяйственные нужды станции на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным Федеральной антимонопольной службой приказом № 1164/20-ДСП от 26.11.2020.
2. Нормативы удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2021 г. утверждены приказом Министерства энергетики РФ от 25.08.2020 № 703 и приведены в таблице 20.

Нормативы удельного расхода топлива по годам приведены в таблице 20.

Таблица 20

Показатель	ед. изм.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**2021 г.**

		факт	тариф	факт	корр.	Квадра	**Эксперт.**
На отпущенную электроэнергию:							
Старая часть	г у.т./кВт-ч	656,93	521,10	1073,80	521,10	598,203	598,10
ПГУ	г у.т./кВт-ч		243,60	224,55	243,60	233,850	**233,80**
На отпущенную тепловую энергию:							
Старая часть	кг у.т./Гкал	181,63	169,50	170,20	169,50	173,350	179,30
ПГУ	кг у.т./Гкал		155,00	154,98	155,00	149,000	**148,90**

Расход натурального топлива

Таблица 21

		Вээ	Втэ	Всего	Газ природный , млн. м^3				Уголь, тыс. т				Мазут, тыс. т			
		т тут	т тут	т тут	К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑
2018 г. факт	*Ст. ч.*	*49,771*	*95,493*	*145,26*	*1,1698*	*42,35*	*81,613*	*124,163*	*0,430*	0,008	*0,012*	*0,020*	*0,943*	*0,003*	*0,004*	*0,007*
	ПГУ	*0*	*0*	*0*		*0*	*0*	*0*		*0*	*0*	*0*		*0*	*0*	*0*
	Всего	*49,771*	*95,493*	*145,26*	*1,1698*	*42,35*	*81,613*	*124,163*	*0,430*	0,008	*0,012*	*0,020*	*0,943*	*0,003*	*0,004*	*0,007*
2019-2023 гг. тариф	Ст. ч.	46,144	67,681	113,83	1,12857	40,887	59,971	100,858								
	ПГУ	127,12	19,521	146,64	1,12857	112,638	17,297	129,935								
	Всего	173,26	87,202	260,47	1,12857	153,525	77,268	230,793								
2019 г. факт	*Ст. ч.*	*58,43*	*61,18*	*119,60*												
	ПГУ	*149,35*	*24,14*	*173,50*												
	Всего	*207,78*	*85,32*	*293,10*	*1,17196*	*177,293*	*72,802*	*250,095*	*0,450*	0,014	*0,006*	*0,020*	*0,857*	*0,005*	*0,002*	*0,007*
2020 г. корр.	Ст. ч.	48,337	72,77	121,11	1,12857	42,8304	64,4797	107,31								
	ПГУ	127,12	19,521	146,64	1,12857	112,638	17,2971	129,935								
	Всего	175,46	92,291	267,75	1,12857	155,469	81,7768	237,245								
	в т. ч. гор. вода		52,4239				46,4515									
2021 г. корр. Квадра	Ст. ч.	33,499	62,284	95,782	1,12857	29,683	55,188	84,871								
	ПГУ	156,015	23,234	179,250	1,12857	138,241	20,587	158,829								
	Всего	189,514	85,518	275,032		167,924	75,776	243,700								
2021 г. корр. Эксп.	Ст. ч.	38,574	64,421	102,995	1,12857	34,179	57,082	91,262								
	ПГУ	155,982	23,219	179,201	1,12857	138,212	20,574	158,786								
	Всего	194,556	87,640	282,196		172,391	77,656	250,047								
	в т. ч. гор. вода		**52,3623**		**1,12857**		**46,3970**									

Вода
АТЭЦ Водный баланс

Таблица 22

№ п/п	Показатель	2018 г. факт	2019 г. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корректировка**			
		Всего	Всего	Всего	Всего	Ст. часть	ПГУ	Всего	пункт баланса
1.	Всего вода, в т. ч.:	4 324,02	4 498,15	4 464,96	4 836,11	2 719,91	2 138,10	4 858,01	
1.1.	**Артезианская вода, в т. ч.**	118,85	156,88	118,06	156,88	145,20	11,68	156,88	33.2
	отпускаемая потребителям	20,85	40,50	27,94	40,50	40,50		40,50	33.3
	собственное потребление	98,00	116,38	90,12	116,38	104,70	11,68	**116,38**	33.5.2, 33.4.4
1.2.	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	4 205,17	4 341,27	4346,90	4 679,23	2574,71	2126,42	**4701,13**	
	Внутр. потребление на техн. и хоз. нужды	788,82	800,00	710,00	842,40	698,00	192,00	890,00	33.5.1
	Испарение, продувка, унос (исходная)	1 046,36	96,46	426,38	332,10	426,38	0,00	426,38	33.4.3
	Прочее (артезианская)	100,93	116,38	100,31	101,00	101,00		101,00	
	Итого собственное потребление	1 936,11	1 012,84	1136,38	1 275,50	1124,38	192,00	**1316,38**	
1.3.	**В системы водоподготовки - всего**	2 367,06	3 444,81	3 210,51	3 403,73	1 450,33	1 934,42	3 384,75	
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	246,99	1 120,51	1 133,75	1 170,04	202,03	954,37	1 156,41	
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС	2 120,07	2 324,30	2 076,76	2 233,69	1 248,29	980,05	2 228,34	
2.	**Расход воды в процессе водоподг., в т. ч.**	263,01	345,40	356,37	345,40	**172,07**	**232,56**	**404,63**	
2.1.	при подготовке обессоленной воды	27,48	82,40	125,62	82,40	24,74	116,89	141,63	33.4.1
2.2.	при подготовке воды на подпитку ТС	235,53	263,00	230,75	263,00	147,33	115,67	263,00	33.4.2
3.	**Подготовленная вода - всего, в т. ч.**	2 104,05	3 099,41	2 854,14	3 058,33	**1 278,25**	**1 701,87**	**2 980,12**	34.1
3.1.	**Обессоленная вода:**	219,51	1 038,11	1 008,13	1 087,64	177,29	837,49	1 014,78	34.1.1
3.1.1	Для технологических нужд. Потери	60,07	184,10	109,19	184,10	73,00	111,10	184,10	34.3.1
3.1.2	Для восполнения потерь в сетях станции		726,39	773,23	726,39		726,39	726,39	34.3.2
3.1.3	**Для отпуска потребителям. Пар (НК)**	159,44	127,62	125,71	177,16	104,29		**104,29**	34.5.3
3.2.	**Теплоноситель - вода (ХОВ) всего, в т. ч.**	1 884,54	2 061,30	1 846,01	1 970,69	1 100,96	864,38	**1 965,34**	34.1.3
3.2.1	Расход на собственные нужды (ВОЦ ПГУ)		200,00		200,00	200,00		200,00	34.4
3.2.2	**Для отпуска потребителям ТЭ (вода)**	1 884,54	1 861,30	1 846,01	1 770,69	900,962	864,378	**1 765,34**	34.5.1

Баланс исходной и очищенной воды, тыс. м^3

Таблица 23

Всего	2019-2023 гг. тариф			2020 г. корр.			**2021 г. корр.**		
	Очищенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ	Очи-щенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ	Очищенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ
ВСЕГО									
Пар (конд.) умягченная	1 038,11	82,40	1120,51	1 087,65	82,40	1 170,05	1 014,78	141,63	1 156,41
ХОВ для ТС осветленная	2 061,30	263,00	2324,30	1 970,69	263,00	2 233,69	1 965,34	263,00	2 228,34
Всего	3099,41	345,40	3444,81	3 058,34	345,40	3 403,74	2 980,12	404,63	**3 384,75**
Старая часть									
Пар (конд.) умягченная	190,62	28,40	219,02	240,16	28,40	268,56	177,29	24,74	202,03
ХОВ для ТС осветленная	1 861,30	263,00	2 124,30	1 970,69	263,00	2 233,69	1 100,96	147,33	1 248,29
Всего	2 051,92	291,40	2 343,32	2 210,85	291,40	2 502,25	1 278,25	172,07	1 450,33
ПГУ									
Пар (конд.) умягченная	847,49	54,00	901,49	847,49	54,00	901,49	837,49	116,89	954,37
ХОВ для ТС осветленная	200,00		200,00				864,38	115,67	980,05
Всего	1 047,49	54,00	1101,49	847,49	54,00	901,49	1 701,87	232,56	1 934,42

Исходная и очищенная вода по видам потребления, тыс. м^3

Таблица 24

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реализ.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС реализ.	Итого	
2019-2023 гг. тариф							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	127,62	1038,11	200,00	1861,30	2061,30	3099,41
с.н. ВПУ	72,27	10,13	82,40	25,52	237,48	263,00	345,40
Исходная вода	982,76	137,75	1120,51	225,52	2098,78	2324,30	3444,81
2020 г. корр.							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	177,16	1087,65	200,00	1770,69	1970,69	3058,34
с.н. ВПУ	68,98	13,42	82,40	26,69	236,31	263,00	345,40
Исходная вода	979,47	190,58	1170,05	226,69	2007,00	2233,69	3403,74
Старая часть							
Очищенная вода	63,00	177,16	240,16	200,00	1770,69	1970,69	2210,85
с.н. ВПУ	7,45	20,95	28,40	26,69	236,31	263,00	291,40
Исходная вода	70,45	198,11	268,56	226,69	2007,00	2233,69	2502,25
ПГУ							
Очищенная	847,49		847,49				847,49
с.н. ВПУ	54,00		54,00				54,00
Исходная вода	901,49		901,49				901,49
2021 г. корр.							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	104,29	1014,78	200,00	1765,34	1965,34	2980,12
с.н. ВПУ	127,07	14,56	141,63	26,76	236,24	263,00	404,63
Исходная вода	1037,56	118,85	**1156,41**	226,76	2001,58	**2228,34**	**3384,75**

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реализ.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС реализ.	Итого	
Старая часть							
Очищенная вода	73,00	104,29	177,29	200,00	900,96	1100,96	1278,25
с.н. ВПУ	10,18	14,56	24,74	26,76	120,57	147,33	172,07
Исходная вода	83,18	118,85	**202,03**	226,76	1021,53	**1248,29**	**1450,33**
ПГУ							
Очищенная	837,49		837,49	0,00	864,38	864,38	1701,87
с.н. ВПУ	116,89		116,89	0,00	115,67	115,67	232,56
Исходная вода	954,37		**954,37**	0,00	980,05	**980,05**	**1934,42**

Исходная вода, тыс. м^3

Таблица 25

	Всего	по назначению		по видам теплоносит.	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2019-2023 гг. тариф					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	4457,65	2186,72	2270,93		
внутр. потребление	1012,84	1012,84			
на ВПУ, в т.ч.	3444,81	1173,88	2270,93	2324,30	1120,51
на котлы (пар и НК)	1120,51	973,88	146,63		1120,51
на подпитку ТС и НК	2324,30	200,00	2124,30	2324,30	
2020 г. корр.					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**4795,61**	**2590,51**	2205,10		
внутр. потребление	1391,88	1391,88			
на ВПУ, в т.ч.	3403,73	1198,63	2205,10	2233,69	1170,05
на котлы (пар и НК)	1170,04	971,94	198,11	0,00	1170,05
на подпитку ТС и НК	2233,69	226,69	2007,00	2233,69	
Старая часть					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**3680,04**	**1 474,94**	2205,10		
внутр. потребление	1177,80	1 177,80			
на ВПУ, в т.ч.	2502,24	297,14	2205,10	2233,69	268,56
на котлы (пар и НК)	268,56	70,45	198,11		268,56
на подпитку ТС и НК	2 233,69	226,69	2007,00	2233,69	
ПГУ					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**1115,57**	**1 115,57**			
внутр. потребление	214,08	214,08			
на ВПУ, в т.ч.	901,49	901,49			901,49
на котлы (пар и НК)	901,49	901,49			901,49
на подпитку ТС и НК	0,00	0,00			
2021 г. корр.					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**4817,51**	**2697,08**	**2120,43**		
внутр. потребление	1432,76	1432,76			
на ВПУ, в т.ч.	3384,75	1264,32	2120,43	**2228,34**	**1156,41**
на котлы (пар и НК)	1156,41	1037,56	118,85		1156,41
на подпитку ТС и НК	2228,34	226,76	2001,58	2228,34	
Старая часть					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**2 679,41**	**1539,02**	**1140,38**		

	Всего	по назначению		по видам теплоносит.	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
внутр. потребление	1229,08	1 229,08			
на ВПУ, в т.ч.	1450,33	309,94	1140,38	**1248,29**	**202,03**
на котлы (пар и НК)	202,03	83,18	118,85		202,03
на подпитку ТС и НК	1 248,29	226,76	1021,53	1248,29	
ПГУ					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**2138,10**	**1158,05**	**980,05**		
внутр. потребление	203,68	203,68			
на ВПУ, в т.ч.	1 934,42	954,37	980,05	**980,05**	**954,37**
на котлы (пар и НК)	954,37	954,37	0,00		954,37
на подпитку ТС и НК	980,05	0,00	980,05	980,05	

Расход воды на производство энергии, тыс. м^3

Таблица 26

Наименование	Всего	Производство		
		Всего ЭЭ и ТЭ	в том числе	
			ЭЭ	**ТЭ**
2020 г. корректировка				
Старая часть				
Доля условного топлива, %			*39,913*	*60,087*
Вода артезианская				
Собственная	104,70	104,70	41,79	62,91
Итого артезианская	104,70	104,70	41,79	62,91
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	1073,09	1073,09	688,54	384,55
на охлаждение	433,1	433,1	433,1	
прочие нужды	633,99	633,99	255,44	384,55
2. На ВПУ	2502,25	297,14	118,6	178,54
Итого техническая, в т. ч.	3575,34	1370,23	807,14	563,09
теплоноситель	2205,11			
Всего старая часть, в т. ч.	3680,04	1474,93	848,93	626,01
теплоноситель	2205,11			
ПГУ				
Доля условного топлива,%			*86,688*	*13,312*
Вода артезианская				
Собственная	11,68	11,68	10,13	1,55
Итого артезианская	11,68	11,68	10,13	1,55
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т.ч.	202,40	202,40	175,46	26,94
на охлаждение	0	0	0	0
прочие нужды	202,40	202,40	175,46	26,94
2. На ВПУ	901,49	901,49	781,48	120,01
Итого техническая	1103,89	1103,89	956,94	146,95
Всего ПГУ	1115,57	1115,57	967,07	148,5
Старая часть + ПГУ				

Наименование	Всего	Производство		
		Всего ЭЭ и ТЭ	в том числе	
			ЭЭ	**ТЭ**
Техническая, в т. ч.	4 679,23	2 474,12	1764,08	710,04
теплоноситель	2205,11			
Артезианская	116,38	116,38	51,91	64,47
Всего, в т. ч.	4 795,61	2 590,50	1815,99	774,51
теплоноситель	**2205,11**			
2021 г. корректировка Экспертиза				
Старая часть				
Доля условного топлива, %			*37,45%*	*62,55%*
Вода артезианская				
Собственная	104,70	104,70	39,21	65,49
Итого артезианская	104,70	104,70	39,21	65,49
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	1124,38	1 124,38	687,80	436,58
на охлаждение	426,38	426,38	426,38	
прочие нужды	698,00	698,00	261,42	436,58
2. На ВПУ	1 450,33	309,94	116,08	193,86
Итого техническая, в т. ч.	2574,71	1434,32	803,88	630,45
теплоноситель	1140,38			
Всего старая часть, в т. ч.	2679,41	1539,02	843,09	695,94
теплоноситель	1140,38			
ПГУ				
Доля условного топлива,%			*87,04%*	*12,96%*
Вода артезианская				
Собственная	11,68	11,68	10,17	1,51
Итого артезианская	11,68	11,68	10,17	1,51
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	192,00	192,00	167,12	24,88
на охлаждение	0	0	0	0
прочие нужды	192,00	192,00	167,12	24,88
2. На ВПУ	1 934,42	954,37	830,72	123,66
Итого техническая, в т. ч.	2 126,42	1 146,37	997,84	148,53
теплоноситель	980,05			
Всего ПГУ, в т. ч.	2 138,10	1 158,05	1 008,01	150,05
теплоноситель	980,05			
Старая часть + ПГУ				
Техническая, в т. ч.	4 701,13	2 580,70	1 801,72	**778,98**
теплоноситель	2 120,43			
Артезианская	116,38	116,38	49,38	**67,00**
Всего, в т. ч.	4 817,51	2 697,08	1 851,09	**845,98**
теплоноситель	2 120,43			
2021 г. корр. ПАО «Квадра»				

Наименование	Всего	Производство		
		Всего ЭЭ и ТЭ	в том числе	
			ЭЭ	**ТЭ**
Техническая, в т. ч.	4509,13	2490,26		
теплоноситель	2228,34			
Артезианская (с отпуском потребителям)	156,88	156,88		
Всего	4666,01	2333,38	1322,34	1011,04

Расход химреагентов, фильтрующих и ионообменных материалов

Таблица 27

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф				2020 г. корр.			**2021 г. корр.**				
			Доза, т/м^3	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	**ЭЭ и ТЭ**	прочее	**ХОВ**	Пар (НК)
1	**Исходная вода - всего, в т.ч.**	**т**		4795,61	2186,71		4795,61	2590,5		**4 817,51**	**2 697,08**	**2 120,43**		
1.1.	**Собственные нужды станции**	**т**		1012,84	1012,84		1391,87	1391,87		1432,76	1432,76			
1.2.	**В системы водоподготовки**	**т**		3444,81	1173,87	2324,30	3403,74	1198,63	2233,69	**3384,75**	**1264,32**	**2120,43**	**2228,34**	**1156,41**
	Известь строит.2с	т	0,301	1036,89	353,34	699,61	1036,89	353,34	699,61	1 036,89	353,34	683,55	699,61	337,27
	Железный купорос	т	0,0439	151,23	51,53	102,04	151,23	51,53	102,04	151,23	51,53	99,69	102,04	49,19
	Фильтрующий материал из антрацитов Аквалат	т		16,00	5,45	10,80	16,00	5,45	10,80	16,00	5,45	10,55	10,80	5,20
1.2.1	**Для подпитки котлов**	**т**		219,02	72,39		1170,05	971,94		**1156,41**	**1037,56**	**118,85**		**1156,41**
	Ионообменная смола КУ-2-8	т		12,4	4,1		12,4	4,1		12,40	4,10	8,30		12,40
	Соль поваренная пищевая	т	0,28714	62,89	20,78		62,89	20,78		62,89	20,78	42,10		62,89
	Тринатрийфосфат (100%)	т	0,0012	0,26	0,09		0,26	0,09		0,26	0,09	0,18		0,26
	Гидразин-гидрат (100%)	кг		372,35	123,06		372,35	123,06		372,35	123,06	249,29		372,35
1.2.2	**Для подпитки ТС**	**т**		2124,30		2324,30	2233,69	226,69	2233,69	**2228,34**	**226,76**	**2001,58**	**2228,34**	
1.2.3	**Для подпитки котла ПГУ**	**т**		1101,49	1101,49		1103,89	1103,89		**2 126,42**	**1 150,30**	**976,12**		**976,12**
	Гипохлорит натрия (19%) - биоцид	т		4,8	4,8		4,8	4,8		4,80	4,80			4,80
	Флокулянт (анионный полимер)	т		0,12	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12			0,12
	Коагулянт типа MF	т		1,8	1,8		1,8	1,8		1,80	1,80			1,80
	Микропесок	т		1,44	1,44		1,44	1,44		1,44	1,44			1,44
	Антискалант	т		0,84	0,84		0,84	0,84		0,84	0,84			0,84
	Кислотный моющий раствор (на 1 промывку)	т		3,6	3,6		3,6	3,6		3,60	3,60			3,60
	Щелочной моющий раствор (на 1 промывку)	тн		7,2	7,2		7,2	7,2		7,20	7,20			7,20
	Кислота серная (92%)	тн		39,6	39,6		39,6	39,6		39,60	39,60			39,60

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Сводная таблица по производству тепловой энергии АТЭЦ (горячая вода)

Таблица 28

Показатели	ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
				ЭСО	**Экспертиза**
Отпуск тепловой энергии в горячей воде:					
с коллекторов	тыс. Гкал	327,041	315,738	318,476	**318,472**
в сеть	тыс. Гкал	326,279	314,968	317,121	**317,121**
Доля условного топлива на ТЭ	%	33,479%	34,469%	31,09%	**31,06%**
Доля условного топлива на горячую воду, отпускаемую в сеть	%	62,210%	56,803%		**59,747%**
Топливо на ТЭ (природный газ), в т. ч.	тыс. тут	87,2020	92,2910	85,5181	**87,6403**
	млн. $м^3$	77,2680	81,7768	75,7755	**77,6559**
горячая вода	тыс. тут	54,2485	52,4239		**52,3623**
	млн. $м^3$	48,0683	46,4515		**46,3970**
Вода на ТЭ, в т. ч.	тыс. $м^3$	729,170	774,510	1011,04	**845,984**
горячая вода, в т. ч.	тыс. $м^3$	453,617	439,943	**623,93**	**505,448**
техническая	тыс. $м^3$		403,322		**465,417**
артезианская	тыс. $м^3$		36,621		**40,031**
Реагенты		**см. табл. 27**			

ПП Новомосковская ГРЭС

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия от Новомосковской ГРЭС отпускается в виде горячей (теплофикационной) воды и перегретого пара. Отпуск пара потребителям производится с коллекторов станции, собственных паровых сетей станция не имеет.

Теплофикационная вода поступает к потребителям по тепловым сетям, принадлежащим НГРЭС.

Система теплоснабжения от НГРЭС подразделяется на две системы:

- северная – от бойлерной БУ мощностью 25 Гкал/ч, состоящей из основного (ОБ БУ) и пикового (ПБ БУ) бойлеров;
- южная - от теплофикационной установки ТФУ мощностью 275 Гкал/ч, состоящей из четырех основных (ОБ ТФУ) и трех пиковых (ПБ ТФУ) бойлеров.

Тепловые сети северной части города смонтированы в 1948 году.

Тепловые сети к южной части города введены в эксплуатацию в 2005 г. и находились в консервации в связи с отсутствием потребителей. В 2005-2007 гг. к тепловым сетям были подключены ЦТП-1 (бывшая котельная №1) и ЦТП-2 (бывшая котельная №35).

Впоследствии к сетям НГРЭС были подключены:

- в 2007 г. – ЦТП-3 (котельная №36);
- в 2008 г. – магистральные тепловые сети и ЦТП-4(котельная №32);
- в 2009 г. – подкачивающая насосная ПНС в ЦТП-1;
- в 2011 г. – ЦТП-5 (котельная № 33).

Система теплоснабжения северной части города – закрытая двухтрубная, южной части города: до ЦТП - закрытая двухтрубная, после ЦТП-1 – открытая двухтрубная, после остальных ЦТП – закрытая 4-х трубная.

Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении – 27,814 км, в т. ч.:

- северная часть – 4,758 км;
- южная часть – 23,056 км.

Границы разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей между ПП НГРЭС и Восточным филиалом ООО "Компания коммунальной сферы» - выводы из ЦТП и, частично, точки подключения сетей после ЦТП к сетям ООО «ККС».

В ЦТП установлены насосы для обеспечения циркуляции в системах отопления и горячего водоснабжения и теплообменники для нагрева воды первичным теплоносителем - теплофикационной водой от НГРЭС. Подпитка систем производится химочищенной водой с НГРЭС.

Прокладка тепловых сетей от ГРЭС до ЦТП - надземная, и частично – подземная. Трубопроводы изолированы минераловатными изделиями (старая часть) и армопенобетоном.

ЦТП-1 (бывшая котельная №1) в обычном режиме работает как ЦТП, а в период зимнего максимума включается как пиковая котельная, что было предусмотрено проектом подключения потребителей г. Новомосковска к НГРЭС.

Сведения по оборудованию ПП "Новомосковская ГРЭС"

Таблица 29

КОТЛЫ			ТУРБИНЫ		
Станц. №	Тип, полная маркировка	Расход пара ном., до т/ч	Станц. №	Тип (полная маркировка)	Установл. мощ-ть, Nуст, МВт
1	Е-186/39/7,5/0,7-515/229 (П-142)	187,2/39,6	4	Р-14-90/31	14
13	БКЗ-220-100	220	7	Р-32-90/13	32
14	БКЗ-220-100	220	8	PG9171E (ПГУ)	131,75
15	БКЗ-220-100	220	9	SST-600 (ПГУ)	55,9

Установленная тепловая мощность ПП «НГРЭС» - 302,4 Гкал/ч.

Полезный отпуск. Отпуск в сеть. Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал

Таблица 30

Наименование	НГРЭС (станция)			Котельная № 1	НГРЭС (станция) + котельная №1
	ПГУ	Ст. часть	Всего		
2018 г. факт					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	359,083	201,987	561,07	15,585	576,655
горячая вода	351,584	177,368	528,952	15,585	544,537
Хозяйственные нужды, в т. ч.		11,130	11,130		11,130
горячая вода		11,130	11,130		11,130
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	359,083	190,857	549,94	15,585	565,525
горячая вода	351,584	166,238	517,822		
Потери т/э в сетях, в т. ч.	62,700	34,750	97,450		97,450
горячая вода	62,700	34,750	97,450		97,450
Полезный отпуск, в т. ч.	296,383	156,107	452,490	15,585	468,075
горячая вода, в т. ч.	288,884	131,488	420,372	15,585	435,957
ООО «ККС»			407,943	15,585	423,528
Прочие			22,429		22,429
2019-2023 гг. тариф					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	344,993	189,359	534,352	5,890	540,242
горячая вода	344,993	159,859	504,852	5,890	510,742
Хозяйственные нужды, в т. ч.		11,670	11,670		11,670
горячая вода		11,670	11,670		11,670
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	344,993	177,689	522,682	5,890	528,572
горячая вода	344,993	148,189	493,182	5,890	5,890
Потери т/э в сетях, в т. ч.	43,993	18,897	62,890		62,890
горячая вода	43,993	18,897	62,890		62,890
Полезный отпуск, в т. ч.	301,000	158,792	459,792	5,890	465,682
горячая вода, в т. ч.	301,000	129,292	430,292	5,890	436,182
ООО «ККС»			413,008	5,890	418,898
Прочие			17,284		17,284
2019 г. факт					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	378,940	132,952	511,892	0	511,892
горячая вода	371,451	113,799	485,250	0	485,250
Хозяйственные нужды, в т. ч.	1,867	9,470	11,337		11,337
горячая вода	1,867	9,470	11,337		11,337
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	377,073	123,482	500,555	0	500,555
горячая вода	369,584	104,329	473,913	0	473,913
Потери т/э в сетях, в т. ч.			88,827		88,827
горячая вода			88,827		88,827
Полезный отпуск, в т. ч.			411,728	0	411,728
горячая вода, в т. ч.			385,086	0	385,086

Наименование	НГРЭС (станция)			Котельная № 1	НГРЭС (станция) + котельная №1
	ПГУ	Ст. часть	Всего		
ООО «ККС»			373,249	0	373,249
Прочие			11,837		11,837
2020 г. корректировка					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	344,804	194,984	539,788	5,890	545,678
горячая вода	344,804	164,248	509,052	5,890	514,942
Хозяйственные нужды, в т. ч.		11,350	11,350		11,350
горячая вода		11,350	11,350		11,350
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	344,804	183,634	528,438	5,890	534,328
горячая вода	344,804	152,898	497,702	5,890	503,592
Потери т/э в сетях, в т. ч.	43,570	19,320	62,890		62,890
горячая вода	43,570	19,320	62,890		62,890
Полезный отпуск, в т. ч.	301,234	164,314	465,548	5,890	471,438
горячая вода, в т. ч.	301,234	133,582	434,816	5,890	440,706
ООО «ККС»					
Прочие					
2021 г. корректировка Квадра					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	371,574	168,365	539,939	3,757	543,696
горячая вода	367,750	145,637	513,387	3,757	517,144
Хозяйственные нужды, в т. ч.		11,350	11,350		11,350
горячая вода		11,350	11,350		11,350
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	371,574	157,015	528,589	3,757	532,346
горячая вода	367,750	134,287	502,037	3,757	505,794
Потери т/э в сетях, в т. ч.	45,982	16,908	62,890		62,890
горячая вода	45,982	16,908	62,890		62,890
Полезный отпуск, в т. ч.	325,592	140,107	465,699	3,757	469,456
горячая вода, в т. ч.	321,768	117,379	439,147	3,757	442,904
ООО «ККС»			401,973	3,757	405,731
Прочие			37,174		37,174
2021 г. корректировка Экспертиза					
Отпуск т/э с коллекторов, в т. ч.	371,574	168,365	539,939	3,757	543,696
горячая вода	369,034	144,353	513,387	3,757	517,144
Хозяйственные нужды, в т. ч.	0	11,350	11,350		11,350
горячая вода	0	11,350	11,350		11,350
Отпуск т/э в сеть, в т. ч.	371,574	157,015	528,589	3,757	532,346
горячая вода	369,034	133,003	502,037	3,757	505,794
Потери т/э в сетях, в т. ч.	45,982	16,908	62,890		62,890
горячая вода	45,982	16,908	62,890		62,890
Полезный отпуск, в т. ч.	325,592	140,107	465,699	3,757	469,456
горячая вода, в т. ч.	323,052	116,095	439,147	3,757	442,904
ООО «ККС»			401,973	3,757	405,731

Наименование	НГРЭС (станция)			Котельная № 1	НГРЭС (станция) + котельная №1
	ПГУ	Ст. часть	Всего		
Прочие			37,174		37,174

Топливо
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии

Таблица 31

	Отпуск от сетей ЭСО, тыс. Гкал	Потери в сетях ЭСО, тыс. Гкал	Отпуск в сеть, тыс. Гкал	Собственные нужды, тыс. Гкал	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	НУР на отпуск с коллекторов, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, тыс. тут
НГРЭС (станция)							
2018 г. факт							
ПГУ	*296,383*	*62,700*	*359,083*		*359,083*	*155,00*	*55,659*
Ст.часть	*156,383*	*34,750*	*190,857*	*11,13*	*201,987*	*294,60*	*59,509*
Всего	*452,49*	*97,450*	*549,94*	*11,13*	*561,07*	*205,26*	*115,168*
2019-2023 гг. тариф							
ПГУ	301,000	43,993	344,993		344,993	129,30	44,608
Ст.часть	158,792	18,897	177,689	11,67	189,359	180,00	34,085
Всего	459,792	62,890	522,682	11,67	534,352	147,27	78,692
2019 г. факт							
ПГУ			*377,073*	*1,867*	*378,940*	*155,000*	*58,736*
Ст.часть			*123,482*	*9,470*	*132,952*	*326,000*	*43,342*
Всего	*411,728*	*88,827*	*500,555*	*11,337*	*511,892*	*199,413*	*102,078*
2020 г. корр.							
ПГУ	301,234	43,57	344,804		344,804	129,30	44,583
Ст.часть	164,314	19,32	183,634	11,35	194,984	180,00	35,097
Всего	465,548	62,89	528,438	11,35	539,788	147,61	79,680
2021 г. корр. Квадра							
ПГУ	325,592	45,982	371,574		371,574	145,988	54,245
Ст.часть	140,107	16,908	157,015	11,350	168,365	194,301	32,713
Всего	465,699	62,890	528,589	11,350	539,939	161,053	86,959
2021 г. корр. Эксперт.							
ПГУ	325,592	45,982	371,574	0	371,574	129,30	48,045
Ст.часть	140,107	16,908	157,015	11,35	168,365	180,00	30,306
Всего	465,699	62,89	528,589	11,35	539,939	145,11	78,350
НГРЭС (котельная № 1)							
2019-2023 гг. тариф	5,890		5,890		5,890	*159,00*	0,940
2019 г. факт	*0*		*0*		*0*		
2020 г. корр.	5,890		5,890		5,890	159,00	0,937
2021 г. корр. Квадра	3,757		3,757		3,757	159,00	0,597
2021 г. корр. Эксперт.							

Выработка электроэнергии, отпуск тепловой энергии сторонним потребителям и на хозяйственные нужды станции на 2021 г. приняты в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России РТР 1196910080 по Тульской области, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы 1164/20-ДСП от 26.11.2020.

В связи с отсутствием утвержденных нормативов удельных расходов топлива на расчетный период регулирования и в соответствии с п. 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.12 № 1075, нормативы на 2021 г. принимаются Экспертизой как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве тепловой и электрической энергии за 3 предшествующих периода (2017-2019 гг.) и утвержденных на предшествующий период регулирования (2020г.).

Нормативы удельного расхода топлива приведены ниже.

Удельные расходы условного топлива

Таблица 32

Показатель	ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	**2021 г.**	
		факт	факт	факт	корр.	Квадра	**Эксперт.**
На отпущенную электроэнергию:							
Старая часть	г у.т./кВт-ч	635,50	1273,90	1107,30	598,30	591,98	598,30
ПГУ	г у.т./кВт-ч	226,40	228,00	223,50	226,41	227,86	**226,40**
На отпущенную тепловую энергию:							
Старая часть	кг у.т./Гкал	264,70	294,70	326,0	180,00	194,30	180,00
ПГУ	кг у.т./Гкал	155,00	155,00	155,0	129,30	145,99	**129,30**

Динамика изменения удельных расходов топлива, кг у. т./Гкал

Таблица 33

	2017 г.	2018 г.	2019 г.		2020 г.	**2021 г. корр.**	
	факт	*факт*	тариф	*факт*	корр.	Квадра	**Эксперт.**
ПГУ	*155,00*	*155,00*	129,30	*155,00*	129,30	145,99	129,30
Ст. часть	*264,70*	*294,40*	180,00	*326,00*	180,00	194,30	180,00
Итого	*193,75*		147,27	*199,41*	147,61	161,05	145,11
Кот. №1			159,00		159,00	159,00	159,00

Общий расход условного топлива

Таблица 34

№№ п/п	Показатель	ед. изм.	ПГУ	Ст. часть	Итого
2018 г. факт					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1212,81	18,47	1231,28
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1164,75	9,66	1174,41
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*228,00*	*1273,90*	*236,60*
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	265,603	12,311	277,914
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	*359,083*	*201,987*	*561,070*
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*155,00*	*294,60*	*205,30*
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	55,659	59,509	115,168
8	Итого расход топлива	тыс. тут	321,262	71,820	393,082
9	Доля топлива на ЭЭ		82,67%	17,14%	70,70%
10	Доля топлива на ТЭ		17,33%	82,96%	29,30%
2019-2023 гг. тариф					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1127,78	57,44	1182,72
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1079,65	39,52	1119,17
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*242,45*	*609,92*	*255,42*

№№ п/п	Показатель	ед. изм.	ПГУ	Ст. часть	Итого
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	261,758	24,104	285,862
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	285,67	248,682	534,352
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*155,02*	*196,95*	*174,53*
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	44,284	48,978	93,262
8	Итого расход топлива	тыс. тут	306,042	73,082	379,124
9	Доля топлива на ЭЭ		85,53%	32,98%	75,40%
10	Доля топлива на ТЭ		14,47%	67,02%	24,60%
2019 г. факт					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1277,10	0,49	1277,59
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1228,19	0,16	1228,35
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*223,50*	*1107,30*	*223,62*
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	274,488	0,177	274,666
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	378,940	132,952	511,892
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*155,00*	*326,00*	*199,41*
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	58,736	43,342	102,078
8	Итого расход топлива	тыс. тут	333,224	43,520	376,744
9	Доля топлива на ЭЭ		82,37%	0,41%	72,91%
10	Доля топлива на ТЭ		17,63%	99,59%	27,09%
2020 г. корректировка					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1228,38	57,44	1285,82
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1186,487	38,26	1224,747
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*226,41*	*598,30*	238,027
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	268,633	22,891	291,524
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	344,804	194,984	539,788
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*129,30*	*180,00*	147,61
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	44,583	35,097	79,680
8	Итого расход топлива	тыс. тут	313,216	57,988	371,204
9	Доля топлива на ЭЭ		85,77%	39,48%	78,54%
10	Доля топлива на ТЭ		14,23%	60,53%	21,47%
2021 г. корректировка Квадра					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1256,953	57,498	1314,451
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1212,436	34,568	1247,004
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*227,863*	*591,982*	*237,957*
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	276,269	20,464	296,733
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	371,574	168,365	539,939
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*145,988*	*194,301*	*161,053*
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	54,245	32,714	86,959
8	Итого расход топлива	тыс. тут	330,515	53,177	383,692
9	Доля топлива на ЭЭ		83,59%	38,48%	77,34%
10	Доля топлива на ТЭ		16,41%	61,52%	22,66%
2021 г. корректировка Экспертиза					
1	Выработка ЭЭ	млн. кВт-ч	1 115,84	57,493	1173,335
2	Отпуск ЭЭ с шин	млн. кВт-ч	1076,65	33,10	1109,748
3	*Удельный расход топлива*	*г/кВт-ч*	*226,410*	*598,300*	*237,503*
4	Расход топлива на ЭЭ	тыс. тут	243,763	19,806	263,569
5	Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	371,574	168,365	539,939

№№ п/п	Показатель	ед. изм.	ПГУ	Ст. часть	Итого
6	*Удельный расход топлива*	*кг/Гкал*	*129,30*	*180,00*	145,11
7	Расход топлива на ТЭ	тыс. тут	48,045	30,306	78,350
8	Итого расход топлива	тыс. тут	291,808	50,111	341,919
9	Доля топлива на ЭЭ		83,54%	39,52%	77,09%
10	Доля топлива на ТЭ		16,46%	60,48%	22,91%

Расход натурального топлива

Таблица 35

		Вээ	Втэ	Всего	Газ природный, млн. м^3				Уголь, тыс. т				Мазут, тыс. т			
		т тут	т тут	т тут	К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑	К	э/э	т/э	∑
2018 г. факт	*Ст. ч.*	*12,311*	*59,509*	*71,820*	*1,16901*	*10,542*	*50,883*	*61,425*	*0,240*	0,022	*0,028*	*0,050*				
	ПГУ	*265,603*	*55,659*	*321,262*	*1,17032*	*226,912*	*47,595*	*274,507*								
	Всего	*277,914*	*115,1682*	*393,082*		*237,454*	*98,478*	*335,933*		*0,022*	*0*	*0,050*				
	Кот. №1															
2019-2023 гг. тариф	Ст. ч.	15,735	34,085	49,820	1,12857	13,943	30,202	44,144								
	ПГУ	245,2315	44,608	289,839	1,12857	217,294	39,5257	256,819								
	Всего	260,967	78,692	339,659		231,236	69,727	300,964								
	Кот. №1		0,940	0,940	1,13570		0,820	0,820								
2019 г. факт	*Ст. ч.*	*0,177*	*43,342*	*43,520*	*1,17183*	*0,144*	*36,984*	*37,128*	*0,240*	*0,0002*	*0,0498*	*0,0500*				
	ПГУ	*274,488*	*58,736*	*333,224*	*1,17183*	*234,240*	*50,123*	*284,363*								
	Всего	*274,666*	*102,078*	*376,744*		*234,384*	*87,107*	*321,491*	*0,240*	*0,0002*	*0,0498*	*0,0500*				
	в т. ч. гор. вода		*94,673*		*1,17183*		*80,791*									
	Кот. №1			*0*				*0*								
2020 г. корр.	Ст. ч.	22,8910	35,0971	57,9881	1,12857	20,2832	31,0987	51,3819								
	ПГУ	268,6325	44,5832	313,2157	1,12857	238,0288	39,5041	277,5329								
	Всего	291,5235	79,6803	371,2038		258,3120	70,6028	328,9148								
	в т. ч. гор. вода		75,0461		1,12857		66,4965									
	Кот. №1		0,9365	0,9365	1,12857		0,8300	0,8300								
2021 г. корр. Квадра	Ст. ч.	20,4636	32,7135	53,1771	1,12857	18,1323	28,9866	47,1190								
	ПГУ	276,2693	54,2453	330,5146	1,12857	244,7956	48,0655	292,8610								
	Всего	296,7329	86,9588	383,6917		262,9279	77,0521	339,9800								
	в т. ч. гор. вода		83,0251		1,12857		73,5665									
	Кот. №1		0,5974	0,5974	1,12857		0,5293	0,5293								
2021 г. корр. Эксперт.	Ст. ч.	19,8055	30,3057	50,1112	1,12857	17,5492	26,8532	44,4024								
	ПГУ	243,7632	48,0445	291,8077	1,12857	215,9927	42,5711	258,5638								
	Всего	263,5688	78,3502	341,9190		233,5419	69,4242	302,9662								
	в т. ч. гор. вода		73,6996		1,12857		65,3035									
	Кот. №1		0,5974	0,5974	1,12857		0,5294	0,5294								

Вода
НГРЭС Водный баланс

Таблица 36

№ п/п	Показатель	2019 г. факт	2020 г. корр.			пункт баланса	2021 г. корр. Квадра			**2021 г. корр. Эксперт.**		
			Ст. часть	ПГУ	Всего		Ст. часть	ПГУ	Всего	Ст. часть	ПГУ	Всего
	Всего вода	5375,41	1764,61	3252,73	5017,34		2898,3	1943,7	4842,0	1508,59	3333,41	**4842,00**
	Артезианская вода, в т. ч.	21,94	67,51	1,49	69,00	33.2	42,0	1,7	43,7	42,00	1,70	**43,70**
	собственное потребление	21,94	67,51	1,49	69,00	33.5.2	42,0	1,7	43,7	42,00	1,70	43,70
1	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	5353,47	1697,10	3251,24	4948,34	33.1	2856,3	1942,0	4798,3	1466,59	3331,71	**4798,30**
1.1	Отпускаемая потребителям					33.3						
1.2	Собств. потребл на технол. и х/н, в т. ч.	3004,30	849,95	1784,30	2634,25		506,5	1942,0	2448,5	763,46	1 684,94	**2448,40**
	испарение, продувка, унос (исходная)	1846,83	398,52	836,61	1235,13	33.4.3		1291,0	1291,0	402,56	888,44	1291,00
	прочее	1157,47	451,43	947,69	1399,12	33.5.1	506,5	651,0	1157,5	360,90	796,50	1157,40
1.3	**В системы водоподготовки, в т. ч.**	2349,17	847,15	1466,94	2314,09		2349,9	0,0	2349,9	703,13	1 646,77	**2 349,90**
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	312,67	194,38	96,59	290,97		345,6		345,6	126,88	218,72	345,60
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС	2 036,50	652,77	1370,35	2023,12		2004,3		2004,3	576,25	1 428,05	2004,30
2	**Расход воды на с. н. ВПУ, в т. ч.**		214,06	449,37	663,44		713,0		713,0	207,02	505,98	**713,00**
2.1	при подготовке обессоленной воды	156,3	46,01	96,59	142,60	33.4.1	169,0		169,0	52,70	116,30	169,00
2.2	при подготовке химочищенной воды	544,1	168,05	352,79	520,84	33.4.2	544,0		544,0	154,32	389,68	544,00
3	**Подготовленная вода - всего, в т. ч.**	1648,75	633,09	1017,57	1650,66	34.1	1636,9	0,0	1636,9	496,11	1 140,79	**1636,90**
3.1	**Обессоленная вода:**	156,34	148,37		148,37	34.1.1	176,6		176,6	74,18	102,42	176,60
3.1.1	для технологических нужд	119,23	103,62		103,62	34.3.1	42,0	97,0	139,0	42,00	97,00	139,00
3.1.2	для восп. потерь в сетях станции	0,00										
3.1.3	**для отпуска потребит. ТЭ Пар (НК)**	37,10	44,75		44,75	34.5.3	27,1	10,5	37,6	32,18	5,42	37,60
3.2	**Теплоноситель - вода (ХОВ) , в т. ч.**	1492,41	484,72	1017,57	1502,29		1460,3		1460,3	421,93	1038,37	**1460,30**
3.2.1	расход на собств. (хоз.) нужды	9,57	3,26	6,83	10,09	34.3.4	10,7		10,7	10,70		10,70
3.2.2	для восполнения потерь в сетях	233,67	111,26	233,57	344,83	34.4	233,7		233,7	66,30	167,40	233,70
3.2.3	**Для отпуска потребителям ТЭ (вода)**	1249,18	370,20	777,16	1147,37	34.5.1	1215,9		1215,9	344,93	870,97	**1215,90**
	Отпуск с коллекторов в воде		*164,25*	*344,80*	*509,05*					*145,637*	*367,75*	*513,387*
	доля		*0,32*	*0,68*	*1,00*					*0,28368*	*0,71632*	*1,0*
	Отпуск с коллекторов в паре		*30,76*		*30,76*					*22,728*	*3,824*	*26,552*

Баланс исходной и очищенной воды по видам водопотребления

Таблица 37

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реал.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС реализ.	Итого	
2020 г корректировка							
Старая часть + ПГУ							
Очищенная вода	103,62	44,75	148,37	354,92	1147,37	1502,28	1650,65
С. н. ВПУ	99,59	43,01	142,6	123,05	397,79	520,84	663,44
Исходная вода	203,21	87,76	290,97	477,97	1545,15	2023,12	2314,09
Старая часть							
Очищенная вода	103,62	44,75	148,37	114,52	370,20	484,72	633,09
С. н. ВПУ	3,00	43,01	46,01	39,70	128,35	168,05	214,06
Исходная вода	106,62	87,76	194,38	154,22	498,55	652,77	847,15
ПГУ							
Очищенная вода	0,00	0,00	0,00	240,40	777,16	1017,56	1017,56
С. н. ВПУ	96,59	0,00	96,59	83,35	269,44	352,79	449,37
Исходная вода	96,59	0,00	96,59	323,75	1046,60	1370,35	1466,94
2021 г корректировка							
Старая часть + ПГУ							
Очищенная вода	139,00	37,60	176,60	244,40	1 215,90	**1460,30**	1636,90
С. н. ВПУ	133,00	36,00	169,00	91,05	452,95	544,00	713,00
Исходная вода	272,00	73,60	345,60	335,45	1668,85	**2004,30**	2349,90
Старая часть							
Очищенная вода	42,00	32,18	74,18	77,00	344,93	421,93	496,11
С. н. ВПУ	29,84	22,86	52,70	28,16	126,16	154,32	207,02
Исходная вода	71,84	55,04	126,88	105,16	471,09	576,25	703,13
ПГУ							
Очищенная вода	97,00	5,42	102,42	167,40	870,97	1038,37	1140,79
С. н. ВПУ	110,15	6,15	116,30	62,82	326,86	389,68	505,98
Исходная вода	207,15	11,57	218,72	230,22	1197,83	1428,05	1646,77

Исходная вода

Таблица 38

Всего	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам т/носителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2020 г. корректировка					
Старая часть + ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	5017,34	3384,43	1632,91		
внутреннее потребление	2703,25	2 703,25			
на ВПУ, в т. ч.	2314,09	681,18	1632,91	2023,12	290,97
на котлы (пар и НК)	290,97	203,21	87,76		290,97
на подпитку ТС и НК	2023,12	477,97	1545,15	2023,12	
Старая часть					

Всего	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам т/носителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
Исходная вода, всего, в т. ч.	1764,61	1178,3	586,31		
внутреннее потребление	917,46	917,46			
на ВПУ, в т. ч.	847,15	260,84	586,31	652,77	194,38
на котлы (пар и НК)	194,38	106,62	87,76		194,38
на подпитку ТС и НК	652,77	154,22	498,55	652,77	
ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	3252,73	2206,13	1046,6		
внутреннее потребление	1785,79	1 785,79			
на ВПУ, в т. ч.	1466,94	420,34	1046,6	1370,35	96,59
на котлы (пар и НК)	96,59	96,59	0		96,59
на подпитку ТС и НК	1370,35	323,75	1046,6	1370,35	
2021 г. корректировка					
Старая часть + ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**4 842,00**	**3 099,55**	**1 742,45**		
внутреннее потребление	2 492,10	2 492,10			
на ВПУ, в т. ч.	**2 349,90**	**607,45**	**1742,45**	**2 004,30**	345,60
на котлы (пар и НК)	345,60	272,00	73,60		345,60
на подпитку ТС и НК	2 004,30	335,45	1668,85	2 004,30	
Старая часть					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**1 508,59**	**982,46**	**526,13**		
внутреннее потребление	805,46	805,46			
на ВПУ, в т. ч.	**703,13**	**177,00**	**526,13**	**576,25**	126,88
на котлы (пар и НК)	126,88	71,84	55,04		126,88
на подпитку ТС и НК	576,25	105,16	471,09	576,25	
ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**3 333,41**	**2 124,01**	**1 209,40**		
внутреннее потребление	1686,64	1 686,64			
на ВПУ, в т. ч.	**1 646,77**	**437,37**	**1209,40**	**1 428,05**	218,72
на котлы (пар и НК)	218,72	207,15	11,57		218,72
на подпитку ТС и НК	1 428,05	230,22	1197,83	1 428,05	

Расход воды на производство энергии, тыс. м^3

Таблица 39

Наименование	Всего	Производство		
		Всего	в том числе	
		ЭЭ и ТЭ	ЭЭ	**ТЭ**
2020 г. корректировка				
Старая часть				
Доля условного топлива, %	*при средних НУР*		*39,475*	*60,525*
Вода артезианская				
Собственная	67,2	67,24	26,54	40,7
Покупная	0,27	0,27	0,11	0,16
Итого артезианская	67,51	67,51	26,65	40,86
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	849,95	849,95	576,72	273,23

Наименование	Всего	Производство		
		Всего	в том числе	
		ЭЭ и ТЭ	ЭЭ	**ТЭ**
на охлаждение	398,52	398,52	398,52	0
прочие нужды	451,43	451,43	178,2	273,23
2. На ВПУ	847,15	260,84	102,97	157,87
Итого техническая	1 697,10	1 110,79	679,69	431,1
Всего старая часть	1 764,61	1 178,30	706,34	471,96
ПГУ				
Доля условного топлива,%	*при средних НУР*		*85,766*	*14,234*
Вода артезианская				
Собственная	0	0	0	0
Покупная	1,49	1,49	1,28	0,21
Итого артезианская	1,49	1,49	1,28	0,21
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	1 784,30	1 784,30	1649,4	134,89
на охлаждение	836,61	836,61	836,61	0
прочие нужды	947,69	947,69	812,79	134,89
2. На ВПУ	1466,94	420,34	360,51	59,83
Итого техническая	3 251,24	2 204,64	2 009,91	194,72
Всего ПГУ	3 252,73	2 206,13	2 011,19	194,93
Старая часть + ПГУ				
Техническая	4 948,34	3 315,43	2 689,60	625,83
Артезианская	69,00	69,00	27,93	41,07
Всего	5 017,34	3 384,43	2717,53	666,90
2021 г. корректировка Экспертиза				
Старая часть				
Доля условного топлива, %	*при средних НУР*		*39,52%*	*60,48%*
Вода артезианская				
Собственная	41,60	41,60	16,44	25,16
Покупная	0,40	0,40	0,16	0,24
Итого артезианская	42,00	42,00	16,60	25,40
Вода техническая				
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	763,46	763,46	545,20	218,26
на охлаждение	402,56	402,56	402,56	0,00
прочие нужды	360,90	360,90	142,64	218,26
2. На ВПУ	703,13	177,00	69,96	107,04
Итого техническая	1466,59	940,46	615,16	325,30
Всего старая часть	1508,59	982,46	631,76	350,70
ПГУ				
Доля условного топлива,%	*при средних НУР*		*83,54%*	*16,46%*

Наименование	Всего	Производство		
		Всего	в том числе	
		ЭЭ и ТЭ	ЭЭ	**ТЭ**
Вода артезианская	0	0	0	0
Собственная	1,70	1,70	1,42	0,28
Покупная	1,70	1,70	1,42	0,28
Итого артезианская				
Вода техническая	1 684,94	1 684,94	1407,52	277,42
1.На собственные нужды станции, в т. ч.	888,44	888,44	888,44	0
на охлаждение	796,50	796,50	665,36	131,14
прочие нужды	1 646,77	437,37	365,36	72,01
2. На ВПУ	3331,71	2122,31	1772,88	349,43
Итого техническая	3333,41	2124,01	1774,30	349,71
Всего ПГУ				
Старая часть + ПГУ				
Техническая	4798,30	3062,77	2388,04	674,73
Артезианская	43,70	43,70	18,02	25,68
Всего	**4842,00**	**3106,47**	**2406,06**	**700,41**
2021 г. корр. ПАО «Квадра»				
Техническая	4 798,30	3076,45	2059,83	1016,62
Артезианская (с отпуском потребителям)	43,70	43,70	17,58	26,12
Всего	4 842,00	3 120,14	2 077,41	1 042,73
			66,58%	33,42%

Расход химреагентов

Таблица 40

№№ п/п		ед. изм.	Доза, т/м^3	2020 г. корректировка					**2021 г. корректировка**				
				Всего, в т. ч.	По назначению		По теплоно-сителям		Всего, в т. ч.	По назначению		По теплоно-сителям	
					ЭЭ и ТЭ	про-чее	ХОВ	НК		ЭЭ и ТЭ	прочее	**ХОВ**	НК
1	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	тыс.м^3		5017,3	3384,4	1632,9			4842,00	3099,55	1742,45		
1.1	**Собствен. нужды станции**	тыс.м^3		2703,3	2703,3				2492,10	2492,10			
1.2	**В системы ВПУ**	тыс.м^3		2314,1	681,18	1632,9	2023,1	290,97	2349,90	607,45	1742,45	**2004,30**	345,60
		%					*0,8597*	*0,1403*				*0,8597*	*0,1403*
	Известь строительная 2с	т	0,287	740,3	255,24	485,05	636,43	103,87	740,3	255,24	485,05	636,43	103,87
	Железный купорос	т	0,085	219,25	75,59	143,66	188,49	30,76	219,25	75,59	143,66	188,49	30,76
	Гидроантрацит-А	т		21,6	7,45	14,15	18,57	3,03	21,6	7,45	14,15	18,57	3,03
1.2.1	**Для подпитки котлов**	тыс.м^3		290,97	203,21	87,76		290,97	345,60	272,00	73,60		272,00
	Ингибитор корр. Налко 1318	т		1,04	1,04			1,04	1,04	1,04			1,04
	Катионит КУ-2-8	т		18	13,53	4,47		18	18	13,53	4,47		18
	Соль поваренная пищевая	т	0,6138	222,14	166,98	55,16		222,14	222,14	166,98	55,16		222,14
	Тринатрийфосфат (100%)	т	0,0021	0,76	0,57	0,19		0,76	0,76	0,57	0,19		0,76
	Кислота серная техническая	т	2,8 т/г	1,75	1,31	0,43		1,75	1,75	1,31	0,43		1,75
	Гидразин-гидрат (100%)	кг	0,083	30,04	22,58	7,46		30,04	30,04	22,58	7,46		30,04
	Ингибитор корр. Налко 1393т	т		7,20	5,41	1,79		7,20	7,20	5,41	1,79		7,20
1.2.2	**Для подпитки ТС**	тыс.м^3		2023,1	477,97	1545,2	2023,1		2004,30	335,45	1668,85	**2004,30**	
	Уголь активированный	т		7,72	5,80	1,92	7,72		7,72	5,80	1,92	7,72	

Сводная таблица по производству тепловой энергии по НГРЭС

Таблица 41

Показатели	ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
				ЭСО	**Экспертиза**
Отпуск тепловой энергии в горячей воде:					
с коллекторов	тыс. Гкал	504,852	509,052	513,387	**513,387**
в сеть	тыс. Гкал	493,182	497,702	502,037	**502,037**
от сети	тыс. Гкал	430,292	434,812	439,147	**439,147**
Доля условного топлива на ТЭ	%	23,170%	21,465%	22,664%	**22,915%**
Доля условного топлива на горячую воду, отпускаемую в сеть	%	94,37%	94,18%	95,48%	**94,06%**
Топливо на ТЭ (природный газ), в т. ч.	тыс. тут	78,6922	79,6803	86,9588	**78,3502**
	млн. $м^3$	69,7273	70,6028	77,0521	**69,4242**
горячая вода	тыс. тут	74,2651	75,0461	83,0251	**73,6996**
	млн. $м^3$	65,8045	66,4965	73,5665	**65,3035**
Вода на ТЭ, в т. ч.	тыс. $м^3$	704,61	666,90	1 042,73	**700,41**
горячая вода, в т. ч.	тыс. $м^3$	665,00	628,11	990,36	**658,83**
техническая	тыс. $м^3$		589,43		**634,68**
артезианская	тыс. $м^3$		38,68		**24,16**
Реагенты			**см. табл. 40**		

Передача тепловой энергии

Потери тепловой энергии

Нормативные технологические потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче теплофикационной воды по сетям ПП «НГРЭС» на 2019-2023гг. рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», (приказ Минэнерго России № 325 от 30.12.2008) и утверждаются постановлением Комитета Тульской по тарифам №48/2 от 18.12.2018.

Нормативные потери и затраты тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии

Таблица 42

Наименование организации	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т;м^3)	потери тепловой энергии тыс.Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. Ч
Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» ПП Новомосковская ГРЭС»	Теплоноситель – пар		
	-	-	-
	Теплоноситель – вода		
	233 666	62,89	10 200

Потери теплоносителя по годам, м^3

Таблица 43

	2016-2018 гг.	*2016 г.*	*2017г.*	*2018г.*	**2019-2023 гг.**	*2019 г.*
	тариф	*факт*	*факт*	*факт*	**тариф**	*факт*
Юг (ЦТП 1,2,3,4,5)	213 046				228 011	
Север	8 211				5 655	
Итого:	221 257	*585 600*	*455 960*	*1 136 248*	**233 666**	233 670

Расход электроэнергии по годам, тыс. кВт-ч

Таблица 44

		Постав-щик	2016-2018 гг.	*2016 г.*	2017-2018 гг.	*2017 г.*	*2018 г.*	**2019-2023 гг.**	*2019 г.*
			тариф	*факт*	корр.	*факт*	*факт*	**Тариф**	*факт*
ПНС	СН2	НЭСК НГРЭС		*4401,8*	4154,2	*4615,1*	*4105,6*	**4154,2**	
ЦТП-1	СН2			*2086,4*	1799,0	*1901,0*	*2201,8*	**1799,0**	
Итого			4972,5	*6488,2*	5953,2	*6516,1*	*6307,4*	**5953,2**	
ЦТП-2	СН2	НЭСК	1187,5	*1127,2*	1181,1	*1186,0*	*1325,7*	**1181,1**	
ЦТП-3	СН2	НЭСК	1130,6	*1154,9*	1063,9	*1107,3*	*1109,9*	**1063,9**	
ЦТП-4	СН2	НЭСК	1165,1	*1585,2*	1158,8	*1501,4*	*1412,8*	**1158,8**	
ЦТП-5	СН2	НЭСК	957,7	*674,36*	843	*744,9*	*825,4*	**843**	
Всего с ПНС			9413,4	*11029,9*	10 200	*11055,6*	*11008,3*	**10 200,0**	11677,1
в т. ч.	СН2	НГРЭС	3188,1	*4401,8*	4154,2	*4615,1*		**4154,2**	
	СН2	НЭСК	6225,3	*6628,1*	6045,8	*6440,5*		**6045,8**	

Присоединенные нагрузки

Таблица 45

	Отопление	ГВС	Всего

	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч
2019-2023 гг. тариф						
Всего	360 490	155,490	69 802	8,31	430 292	163,8
2020 г. корректировка						
ООО «ККС»	346 853	152,063	56 285	6,701	403 138	158,764
прочие	31 674	13,886			31 674	13,886
Всего	378 527	165,949	56 285	6,701	434 812	172,650
2021 г. корректировка						
ООО «ККС»	345 988	151,684	55 985	6,665	401 973	158,349
прочие	37 174	16,297			37 174	16,297
Всего	383162	167,98	55985	6,665	439 147	**174,646**

Количество условных единиц, относимых на активы предприятия

Таблица 46

№№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Коэффициент на число труб	Количество единиц измерения	Кол-во усл. ед на ед. изм.	Итого усл. ед
1	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		499		
	Протяженность	км		27,814		
	Для среднего диаметра 100мм	км		27,814	11	305,954
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепло-магистрали 499 - 100 = 399 мм	км		27,814	0,06	665,867
	ИТОГО по тепломагистралям					971,821
2	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		5	5	25
3	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц		1	25	25
4	Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час		174,646	0,5	87,323
	ВСЕГО					**1109,144**

Передача тепловой энергии по сетям НГРЭС

Таблица 47

Наименование	Ед. изм.	*2018 г.*	2019-2023 гг.	*2019 г.*	2020 г.	**2021 г. корр.**	
		факт	тариф	*факт*	корр.	Квадра	**Эксперт.**
ВОДА							
Потери теплоносителя	$м^3$	*233 670*	233 666	*233 670*	233 666	233 666	**233 666**
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	*97,45*	62,89	*88,79*	62,89	62,89	**62,89**
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	*11 008,3*	10200	*11 677,1*	10200	10200	**10200**
Передача тепловой энергии	тыс. Гкал	*430,372*	430,292	*385,086*	434,812	439,147	**439,147**
Присоединенная мощность	Гкал/ч		163,8		172,65		**174,646**
Количество усл. единиц	усл. ед		1103,72		1108,145	1108,15	**1109,144**

Анализ затрат на производство тепловой энергии

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Рост операционных расходов по ПП Новомосковская ГРЭС в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов 0.

Рост операционных расходов по ПП Алексинская ТЭЦ, в 2021 году к 2020 году на 0,62% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов -0,0253.

Снижение операционных расходов по ПП Ефремовская ТЭЦ, в 2021 году к 2020 году на 9,86% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов -0,162.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Размер неподконтрольных расходов определен также исходя из расчетов и обосновывающих документов, с учетом фактических показателей за 2019 год, представленных предприятием в материалах тарифной заявки.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит: по АТЭЦ 245173,3 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 9980,6 тыс. руб., по ЕТЭЦ 158381,4 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 5157,7 тыс. руб., по НГРЭС 348583,2 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 54772,5 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5551,56 руб. за тыс. м3 без НДС на 2-е полугодие. Экспертной группой также учтено договор поставки газа № 54-4-0008/21 от 01.11.2020, дополнительное соглашение от 31.07.2020 к договорам поставки газа №54-4-2300/13 от 29.10.2012, №54-4-0008/13 от 19.09.2012, согласно которому оптовая цена на газ на 1-е полугодие 2021 года принята в размере 4834,67 руб. за тыс. м3 без НДС, с учетом данной цены определена стоимость 50% объемов газа в тарифе, учтен индекс-дефлятор на газ 3% с 01.07.2021 и индекс-дефлятор на услугу по транспортировке 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ без коммерческой цены в размере 5383,70 руб. за тыс. м3 без НДС с 01.01.20210 и 5545,21 руб. за тыс. м3 без НДС с 01.07.2021 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 5-8,18-21,31-35 и скорректировано экспертной группой относительно расчетов предприятия.

«Расходы воду» -расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит: по АТЭЦ 4160,8 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 399,50 тыс. руб., по ЕТЭЦ 1536,4 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 237,19 тыс. руб., по НГРЭС 2922,4 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на -1157,0 тыс. руб. Цены холодной воды и технической воды учтены в тарифе на 2021 год в размере утверждённых для ресурсоснабжающих предприятий с 01.01.2021 и с 01.07.2021. Количество воды на 2021 год принято экспертной группой в соответствии с таблицами 13, 26, 39.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит: по АТЭЦ 3608,5 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 1347,2 тыс. руб., по ЕТЭЦ 1246,1 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 254,3 тыс. руб., по НГРЭС 15602,0 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3042,9 тыс. руб. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением по НГРЭС относительно действующего тарифа на 68,6% и по ЕТЭЦ на 10,37%, с ростом относительно действующего тарифа по АТЭЦ на 26,6%. Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений, подтверждение роста расходов по данной статье, фактическая амортизация за 2019 год, ожидаемая амортизация за 2020 и плановая на 2021 год. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и принято решение о включении сумм по статье исходя из факта 2019 года и плана на 2021 год. Указанные суммы рассчитаны с применением доли расхода условного топлива на тепловую энергию на 2021 год по каждой станции, а также для утверждения выделены затраты по теплоносителю «горячая вода» из общих затрат по теплу пропорционально доле полезного отпуска. Из суммы амортизации по станциям исключены затраты, учтенные в тарифах на теплоноситель в целях недопущения двойного учета средств.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по статье учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. По НГРЭС 8055,2 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 28986,9тыс. руб., по АТЭЦ 7323,8 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 11943,2 тыс. руб., по ЕТЭЦ 3572,8 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 1333,1 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Затраты по данной статье составят по НГРЭС 3064,5 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 430,8 тыс. руб., по АТЭЦ 602,2 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 163,9 тыс. руб., по ЕТЭЦ 372,7 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 4,2 тыс. руб. Для подтверждения расчетов по статье предприятием представлен расчет налога на имущество на 2021 год и анализ за 2019-2020 годы. Данная статья рассчитана с учетом фактических расходов за 2019 год и ожидаемых за 2020 год, а также с учетом распределения по доле расхода условного топлива, для утверждения выделены затраты по теплоносителю «горячая вода» из общих затрат по теплу пропорционально доле полезного отпуска.

«Арендная плата» - объем расходов по данной статье включает аренду земельных участков в соответствии с представленными договорами, включен в тарифы экспертной группой с учетом индекса потребительских цен на 2021 год. Затраты по данной статье составят по НГРЭС 393,1 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 0,5 тыс. руб., по АТЭЦ 176,2 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 6 тыс. руб., по ЕТЭЦ 49,27 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 0,8 тыс. руб. Данная статья рассчитана с учетом фактических расходов за 2019 год и ожидаемых за 2020 год, а также с учетом распределения по доле расхода условного топлива, для утверждения выделены затраты по теплоносителю «горячая вода» из общих затрат по теплу пропорционально доле полезного отпуска.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Предприятием представлены расчеты расходов на страхование на 2021 год, из которого экспертной группой исключены расходы на страхование имущества, не относящееся к обязательному страхованию, и страхование дополнительных расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС. Таким образом экспертной группой учтены средства по статье в размере по НГРЭС 155,8 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 2149,1 тыс. руб., по АТЭЦ 157,6 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 1181,5 тыс. руб., по ЕТЭЦ 372,7 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 4,2 тыс. руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Экспертной группой учтены средства по статье в размере 36,7 тыс. руб. по НГРЭС, снижение относительно предложения предприятия на 351,5 тыс. руб., по АТЭЦ 239,2 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 8,1 тыс. руб., по ЕТЭЦ 204,1 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 2,3 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год, расчет предприятия на 2021 год и принято решение о включении сумм по статье исходя из плановых затрат на 2021 год. Указанные суммы рассчитаны с применением доли расхода условного топлива на тепловую энергию на 2021 год по каждой станции, а также для утверждения выделены затраты по теплоносителю «горячая вода» из общих затрат по теплу пропорционально доле полезного отпуска.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят по НРГЭС 540,91 тыс. руб., по АТЭЦ 935,65 тыс. руб., по ЕТЭЦ 387,46 на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил на уровне ИПЦ 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования в размере по НРГЭС 135,23 тыс. руб., по АТЭЦ 233,91 тыс. руб., по ЕТЭЦ 96,86 тыс. руб.

Экспертной группой принято решение исключить из затрат, предлагаемых предприятием прочие расходы, экономически не обоснованные, а именно:

- расходы на содержание исполнительного аппарата ПАО «Квадра» в размере 31603,9 тыс. руб.;

- расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, всего по производству тепловой энергии в горячей воде в размере 68846,3 тыс. руб.;

- расходы на страхование имущества (исключая расходы на обязательное страхование) всего по производству тепловой энергии в горячей воде в размере 3544,1 тыс. руб.;

- корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в размере 30727,08 тыс. руб., в том числе по НГРЭС 21907,6 тыс. руб., АТЭЦ 4002,9 тыс. руб., ЕТЭЦ 4816,58 тыс. руб.

Представленные предприятием расчеты по включению вышеуказанных расходов экспертная группа считает экономически необоснованными.

«Расчетная предпринимательская прибыль» - предприятием заявлена предпринимательская прибыль в следующих размерах: по АТЭЦ 4717,28 тыс. руб., по ЕТЭЦ 2320,44 тыс. руб., по НГРЭС 8223,02 тыс. руб. Экспертной группой в необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075, в следующих размерах: по АТЭЦ 2614,13 тыс. руб., по ЕТЭЦ 1393,97 тыс. руб., по НГРЭС 3793,9 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка по тарифам на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки в горячей воде на 2021 год составит 950 309,8 тыс. руб. Снижение НВВ по сравнению с предложенной предприятием (1 248 244,5 тыс. руб.) на 297 934,7 тыс. руб.

Средневзвешенный тариф на производство тепловой энергии в горячей воде на 1 полугодие 2021 года составит 896,76 руб. за 1 Гкал без НДС, на 2 полугодие 2021 года – 935,35 руб. за 1 Гкал без НДС, таким образом рост тарифа определен в размере 4,3%.

Тарифы по станциям по параметру "горячая вода" указаны в таблице.

Тарифы на отпуск тепловой энергии в горячей воде с коллекторов производственных подразделений филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год

	1-е п/г			2-е п/г			
Наименование станции	**тариф**	**отпуск**	**НВВ**	**тариф**	**отпуск**	**НВВ**	**рост тарифа 2 пг/1 пг**
АТЭЦ	925,91	180,08	166 737	962,99	137,04	131 968	104,00
ЕТЭЦ	792,60	137,20	108 745	832,25	84,74	70 520	105,00
НГРЭС	927,83	291,03	270 026	958,80	211,01	202 313	103,34
Итого	**896,76**	**608,31**	**545 508**	**935,35**	**432,78**	**404 801**	**104,30**

Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии
ПП "Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация"

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2021	1 п/г	2 п/г	1 п/г			2 п/г		
		Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего тариф на ТЭ, в том числе	Тариф на производство, руб./Гкал	Тариф на передачу, руб./Гкал	Всего тариф на ТЭ, в том числе	Тариф на производство, руб./Гкал	Тариф на передачу, руб./Гкал
1	2	3								
1	НГРЭС									
1.1	- вода	439,1470	257,80541	181,34159	1 414,40	927,83	486,57	1 461,94	958,80	503,15
2	котельная №1 НГРЭС									
2.1	- вода	3,76	1,879	1,879	1 160,00	1 160,00		2 156,01	2 156,01	
3	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):									
	- вода	442,904	259,6839	183,2200	1 412,56			1 469,06		

Расчет тарифов на тепловую энергию по станциям:

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ на тепловую энергию (в горячей воде)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					-0,0253	-0,0253
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	171,75	237	171,75	231	231
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**34591**	**35272**	**36457**	**35524**	**35489**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на тепловую энергию

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ (в горячей воде)

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7

1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	11,9	0,0	12,82	12,82
1.2.	Арендная плата	182,0	178,3	182,0	182,2	176,2
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1855,1	1596,1	1937,7	2864,5	1511,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	442,4	142,21	475,8	247,3	239,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	174,7	212,8	187,9	1339,1	157,6
1.4.3.	налог на имущество	759,0	747,8	759,0	766,0	602,2
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	479,0	493,3	515,1	512,1	512,1
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7066,9	7279,0	7599,5	19266,9	7323,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	17231,3	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	3238,5	2850,5	3238,5	4955,7	3608,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	20992,8	0,0
1.9.	Прочие расходы (ИА)	0,0	0,0	0,0	9748,0	0,0
	Перекрестное субсидирование	0,0	0,0	0,0	0,0	-2534,1
	ИТОГО	12342,5	11915,8	12957,7	75254,2	10098,2
2.	Налог на прибыль	219,21	225,78	235,7	1413,46	233,91
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	12561,73	12141,54	13193,4	76667,7	10332,2

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ на тепловую энергию (в горячей воде)

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	238637,6	235149,7	253170,6	255153,9	245173,3
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	2389,7	3721,1	2584,7	4560,3	4160,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**241027,2**	**238870,8**	**255755,3**	**259714,2**	**249334,1**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	34590,8	35272,3	36457,4	35524,0	35489,5
2.	Неподконтрольные расходы	12561,7	12141,5	13193,4	76667,7	10332,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	241027,2	238870,8	255755,3	259714,2	249334,1
4.	Прибыль	876,83	903,13	942,91	936,55	935,65
	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	4717,28	2614,13
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	4002,9	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	289056,63	287187,7	306349,0	381562,6	298705,5

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021год**	**корректировка на 2021год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	326,291	314,968	326,291	317,121	317,121
тариф, руб/Гкал без НДС	885,89	911,80	938,88	1203,21	941,93
рост к пред. тарифу в %	107,35	102,93	102,99	131,96	103,30

	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	Рост 2/1
горячая вода	180,08	137,04	317,120	925,91	962,99	941,93	166737,9	131967,6	298705,5	104,00

Расчетскорректированных операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ на тепловую энергию (в горячей воде)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					-0,162	-0,162
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	520	520	520	436	436
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**22526**	**22970**	**23741**	**20724**	**20704**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов на тепловую энергию ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ (в горячей воде)

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7

1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	21,2	22,3	21,81	21,81
1.2.	Арендная плата	43,1	50,00	50,0	48,46	49,27
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	774,1	892,8	905,9	968,6	748,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	72,6	182,6	189,9	206,4	204,1
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	82,4	131,45	136,7	333,6	120,0
1.4.3.	налог на имущество	460,4	525,3	525,3	376,9	372,7
1.4.4.	земельный налог	145,7	40,1	40,1	37,7	37,7
1.4.5.	иные расходы (трансп. налог)	13,0	13,4	14,0	13,9	13,9
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3700,3	3811,3	3963,7	4905,9	3572,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	10935,8	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1450,1	1390,2	1390,2	1500,4	1246,1
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	12395,7	0,0
1.9.	Прочие расходы (расходы ИА)	0,0	0,0	0,0	5530,0	0,0
	Перекрестное субсидирование	0,0	0,0	0,0	0,0	-8874,0
	ИТОГО	5967,6	6165,5	6332,1	36306,6	-3235,4
2.	Налог на прибыль	90,69	93,41	97,8	677,0	96,86
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	6058,27	6258,87	6429,9	36983,52	-3138,5

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ на тепловую энергию (в горячей воде)

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	154402,5	151160,4	155695,2	163539,1	158381,4
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	774,9	1500,5	1560,5	1773,6	1536,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**155177,5**	**152660,9**	**157255,7**	**165312,7**	**159917,8**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	22525,8	22969,6	23741,3	20724,3	20704,3
2.	Неподконтрольные расходы	6058,3	6258,9	6429,9	36983,5	-3138,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	155177,5	152660,9	157255,7	165312,7	159917,8
4.	Прибыль	362,75	373,63	391,22	387,46	387,46
	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	2320,44	1393,97

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	4816,58	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	184124,34	182263,0	187818,2	230545,0	179265,0

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	243,438	234,022	234,022	221,935	221,935
тариф, руб/Гкал без НДС	756,35	778,83	802,57	1038,80	807,74
рост к пред. тарифу в %	108,84	102,97	103,05	133,38	103,71

	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	Рост 2/1
горячая вода	137,20	84,735	221,9350	792,60	832,25	807,74	108744,7	70520,3	179265,0	105,00

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС на тепловую энергию (в горячей воде)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1		1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	302	302,4	302,4	302,4	302,4
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**43625**	**44484,4**	**45979**	**45669**	**45625**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов на тепловую энергию

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС (в горячей воде)

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	0,0	23,3	24,5	27,3	23,3

	регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата	181,8	355,7	355,7	392,6	393,1
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2216,5	3452,1	3461,6	6188,4	3257,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	151,5	32,3	33,6	388,2	36,7
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	105,8	207,3	215,6	2304,8	155,8
1.4.3.	налог на имущество	1959,2	3212,4	3212,4	3495,3	3064,5
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7625,1	7853,8	8168,0	37042,1	8055,2
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	36090,7	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	13969,7	22749,4	22749,4	18644,9	15602,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	35457,8	0,0
1.9.	Прочие расходы (расходы ИА)	0,0	0,0	0,0	16325,9	0,0
1.10.	перкрестное субсидирование (из передачи тепловой энергии)	34086,3	31000,0	31000,0	0,0	43408,1
	ИТОГО	58079,3	65434,4	65759,3	150169,6	70738,7
2.	Налог на прибыль	126,73	130,53	136,7	2191,1	135,23
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	58206,03	65564,93	65896,0	152360,7	70874,0

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС на тепловую энергию (в горячей воде)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	326493,7	336294,82	346383,7	403355,7	348583,2
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1152,4	3202,6	3185,0	4079,5	2922,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**327646,1**	**339497,4**	**349568,7**	**407435,1**	**351505,6**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	43625,0	44484,4	45979,0	45669,0	45625,0
2.	Неподконтрольные расходы	58206,0	65564,9	58809,6	152360,7	70874,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	327646,1	339497,4	347623,6	407435,1	351505,6
4.	Прибыль	506,91	522,12	545,11	541,43	540,91
	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	8223,02	3793,90
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	21907,6	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	429983,98	450068,9	452957,3	636136,9	472339,3

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тарифов на тепловую энергию (в горячей воде) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	493,182	497,702	493,182	502,037	502,037
тариф, руб/Гкал без НДС	871,86	904,29	918,44	1267,11	940,85
рост к пред. тарифу в %	109,04	103,72	102,68	140,12	104,04

	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	1-е полуг.	2-е полуг.	год	Рост 2/1
горячая вода	291,0300	211,0070	502,03700	927,83	958,80	940,85	270026,4	202313,0	472339,3	103,34

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования ПП Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" котельная №1

N			Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	60	60	150	150	60
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1170,11**	**1193,16**	**1233,25**	**1224,94**	**1223,75**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов

ПП Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" котельная №1

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019год	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	175,8	141,1	189,1	323,3	118,2
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	205,1	0,0
1.4.3.	налог на имущество	175,8	141,1	189,1	118,2	118,20
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	156,2	159,9	168,0	967,6	164,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	470,1	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1713,5	1587,6	1713,5	1600,6	1600,64
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	296,9	0,0
1.9	Прочие расходы (расходы ИА)	0,0	0,0	0,0	409,8	0,0
	ИТОГО	2045,6	1888,6	2070,6	4068,3	1882,8
2.	Налог на прибыль	0,60	0,62	0,6	63,1	0,64
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2046,16	1889,23	2071,2	4131,4	1883,5

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" котельная №1

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		год i0 2019год	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2

1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	4684,2	4750,0	4969,5	3086,2	3119,3
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**4684,2**	**4750,0**	**4969,5**	**3086,2**	**3119,3**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПП Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" котельная №1

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		год i0 2019год	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1170,1	1193,2	1233,2	1224,9	1223,8
2.	Неподконтрольные расходы	2046,2	1889,2	2071,2	4131,4	1883,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4684,2	4750,0	4969,5	3086,2	3119,3
4.	Прибыль	2,41	2,48	2,59	252,39	2,57
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	7902,89	7834,86	8276,5	8695,0	6229,1

Расчет скорректированных на 2021 год тарифов ПП Новомосковская ГРЭС" филиала ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по котельной №1 на долгосрочный период 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,890	5,890	5,890	3,757	3,757
тариф, руб/Гкал без НДС	1341,75	1330,20	1405,19	2314,35	1658,00
рост к пред. тарифу в %	72,04	99,14	102,40	173,99	124,64

Затраты по передаче тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) по ПП Новомосковская ГРЭС

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,63% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0,000905.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Размер неподконтрольных расходов определен также исходя из расчетов и обосновывающих документов, с учетом фактических показателей за 2019 год, представленных предприятием в материалах тарифной заявки.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2020 год составит 49089,8 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 44, 47 и составляет 10200 тыс. кВт-ч. По данной статье к цене электроэнергии, учтенной в тарифе 2020 года, применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 4,81 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Покупная тепловая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку тепловой энергии на 2021 год составит 59269,9 тыс. руб., количество теплоэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 42, 43, 46 и составляет 62,9 тыс. Гкал. По данной статье учтены планируемые к утверждению тарифы на 2021 год по НГРЭС.

«Расходы на теплоноситель» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку теплоносителя на 2021 год составит 7426,3 тыс. руб., количество теплоносителя на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 42, 43, 46 и составляет 233,666 тыс. куб. м. По данной статье учтены планируемые к утверждению тарифы на теплоноситель по НГРЭС на 2021 год.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Всего сумма затрат по амортизации на 2021 год составит 92330 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 12300,57 тыс. руб. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку на уровне действующего тарифа. Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений с учетом переоценки основных средств. Экспертной группой исключена амортизация, возникшая по результатам переоценки.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по статье учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. По НГРЭС 6099,1 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 63,5 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Затраты по данной статье составят 4018,6 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. Снижение относительно действующего тарифа на 40,3% или 2711,9 тыс. руб.

«Арендная плата» - объем расходов по данной статье включает аренду земельных участков, включен в тарифы экспертной группой с учетом индекса потребительских цен на 2021 год. Затраты по данной статье составят 641,8 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия, рассчитанного с учетом факта 2019 года, ожидаемых затрат за 2020 год и индекса – дефлятора на 2021 год.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Предприятием представлены расчеты расходов на страхование на 2021 год, из которого экспертной группой исключены расходы на страхование имущества, не относящееся к обязательному страхованию, и страхование дополнительных расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС. Таким образом экспертной группой учтены средства по статье в размере 29,8 тыс. руб. по тарифу на передачу НГРЭС, снижение относительно предложения предприятия на 248,8 тыс. руб.,

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Экспертной группой включены средства по статье в размере 136,0 тыс. руб., с учетом индекса потребительских цен на 2021 год, снижение относительно предложения предприятия на 1,0 тыс. руб.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 305,63 тыс. руб., на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил на уровне ИПЦ 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования в размере 76,41 тыс. руб.

Экспертной группой принято решение исключить из затрат, предлагаемых предприятием корректировку с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в размере 41493,2 тыс. руб. Представленные предприятием расчеты по включению вышеуказанных расходов экспертная группа считает экономически

«Расчетная предпринимательская прибыль» - предприятием заявлена предпринимательская прибыль в размере 9410,20 тыс. руб. Экспертной группой в необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от

22.10.2012г. №1075, в размере 5192,00 тыс. руб. в целях соблюдения индекса роста платы граждан за коммунальные услуги, так как предприятие является поставщиком тепловой энергии для предприятия - перепродавца, приобретающего теплоэнергию для оказания услуги теплоснабжения населению МО г. Новомосковск.

В целом необходимая валовая выручка по тарифу на передачу тепловой энергии в горячей воде по ПП НГРЭС на 2021 год составит 216681,6 тыс. руб. Снижение НВВ по сравнению с предложенной предприятием (308195,6 тыс. руб.) на 91514 тыс. руб.

Тариф на передачу тепловой энергии в горячей воде на 1 полугодие 2021 года составит 486,57 руб. за 1 Гкал без НДС, на 2 полугодие 2021 года – 503,15 руб. за 1 Гкал без НДС, таким образом рост тарифа определен в размере 3,4%.

Все необходимые показатели по расчету тарифа указаны в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС на передачу тепловой энергии в горячей воде

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,004			
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1103,72	1108,145	1103,72	1108,145	1109,144
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**22885,3**	**23406,3**	**24120,2**	**24029,6**	**24022,8**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии в горячей воде

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	502,7	224,75	502,7	641,8	641,8
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8903,5	6940,7	8919,2	4477,7	4227,8
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	127,5	131,3	137,1	137,0	136,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	39,8	37,0	42,8	278,6	29,8
1.4.3.	налог на имущество	8695,6	6730,5	8695,6	4018,6	4018,6
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	транспортный налог	40,7	41,9	43,7	43,5	43,4
1.5.	Отчисления на социальные нужды	5769,5	5942,6	6204,3	6035,6	6099,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	92330,0	92330,0	92330,0	104630,6	92330,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9.	перекрестное субсидирование (в коллектора)	-34086,3	-31000,0	-34086,3	0,0	-32000,0
	ИТОГО	73419,5	74438,1	73869,9	115785,7	71298,7
2.	Налог на прибыль	70,85	72,97	76,2	2428,2	76,41
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	73490,32	74511,03	73946,1	118213,9	71375,2

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС на передачу тепловой энергии в горячей воде

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	42722,6	46572,4	45324,5	48388,7	49089,8
3.	Расходы на тепловую энергию	55351,8	57003,3	59868,5	59283,5	59269,9
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	6045,9	6801,7	6539,3	7073,8	7426,3
6.	**ИТОГО**	**104120,4**	**110377,5**	**111732,2**	**114746,0**	**115786,0**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии в горячей воде ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	22885,3	23406,3	24120,2	24029,6	24022,8
2.	Неподконтрольные расходы	73490,3	74511,0	73946,1	118213,9	71375,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	104120,4	110377,5	111732,2	114746,0	115786,0
4.	Прибыль	283,39	291,89	304,75	9712,89	305,63
	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	5192,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	41493,2	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	200779,38	208586,7	210103,3	308195,6	216681,6

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тарифов на передачу тепловой энергии в горячей воде ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Новомосковской ГРЭС

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	430,191	434,812	430,191	439,147	439,147
тариф, руб/Гкал без НДС	466,72	479,72	488,40	701,80	493,41
рост к пред. тарифу в %	109,13	102,78	102,35	146,30	102,86

Расчет тарифа на передачу тепловой энергии НГРЭС по полугодиям

1-е полуг.	2-е полуг.	рост 2 полуг./1 полуг.
486,57	503,15	103,41
257,80541	181,34159	439,147
125440,38	91241,2	216681,57

Предложение экспертной группы по тарифам на теплоносители на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ПП Алексинская ТЭЦ

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для Алексинской ТЭЦ служит река Ока.

Для хозяйственно-бытовых нужд используется артезианская вода из собственных скважин.

Существующая установка водоподготовки

Речная вода подается на установку ВПУ, после подогрева поступает в вертикальные осветлители для известкования и коагуляции, после чего фильтруется через механические фильтры, загруженные гидроантрацитом.

Осветленная вода разделяется на 2 потока:

- первый поток поступает на деаэрацию и подается на подпитку системы теплоснабжения, работающей по открытой схеме;
- второй поток направляется на установку умягчения, работающей по схеме двухступенчатого натрий – катионирования. Умягченная вода используется для питания паровых котлов.

Водоподготовка ПГУ

Схема установки водоподготовки для ПГУ:

- коагуляция речной воды в осветлителях и механическая фильтрация;
- обессоливание воды путем двухступенчатой очистки на установках обратного осмоса и глубокое обессоливание на установке электродеионизации.

Установленная мощность установки обессоливания 17 $м^3$/ч.

После ввода в эксплуатацию ПГУ обработка воды для подпитки теплосети будет производиться на существующей установке осветления воды.

Для обеззараживания воды монтируется дополнительная установка ультрафиолетового облучения мощностью 380$м^3$/ч.

Подпитка водооборотного цикла ПГУ будет производиться осветленной водой от существующей установки.

Расходы исходной, очищенной воды и собственные нужды ВПУ приняты на основании водного баланса, представленного ПАО «Квадра».

Водный баланс, тыс. м^3

Таблица 48

№ п/п	Показатель	2018 г. факт	2019 г. тариф	2019 г. факт	2020 г. корр.	**2021 г. корректировка**			
		Всего	Всего	Всего	Всего	Ст. часть	ПГУ	Всего	пункт баланса
1.	Всего вода, в т. ч.:	4 324,02	4 498,15	4 464,96	4 836,11	2 719,91	2 138,10	4 858,01	
1.1.	**Артезианская вода, в т. ч.**	118,85	156,88	118,06	156,88	145,20	11,68	156,88	33.2
	отпускаемая потребителям	20,85	40,50	27,94	40,50	40,50		40,50	33.3
	собственное потребление	98,00	116,38	90,12	116,38	104,70	11,68	**116,38**	33.5.2, 33.4.4
1.2.	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	4 205,17	4 341,27	4346,90	4 679,23	2574,71	2126,42	**4701,13**	
	Внутр. потребление на техн. и хоз. нужды	788,82	800,00	710,00	842,40	698,00	192,00	890,00	33.5.1
	Испарение, продувка, унос (исходная)	1 046,36	96,46	426,38	332,10	426,38	0,00	426,38	33.4.3
	Прочее (артезианская)	100,93	116,38	100,31	101,00	101,00		101,00	
	Итого собственное потребление	1 936,11	1 012,84	1136,38	1 275,50	1124,38	192,00	**1316,38**	
1.3.	**В системы водоподготовки - всего**	2 367,06	3 444,81	3 210,51	3 403,73	1 450,33	1 934,42	3 384,75	
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	246,99	1 120,51	1 133,75	1 170,04	202,03	954,37	1 156,41	
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС	2 120,07	2 324,30	2 076,76	2 233,69	1 248,29	980,05	2 228,34	
2.	**Расход воды в процессе водоподг., в т. ч.**	263,01	345,40	356,37	345,40	**172,07**	**232,56**	**404,63**	
2.1.	при подготовке обессоленной воды	27,48	82,40	125,62	82,40	24,74	116,89	141,63	33.4.1
2.2.	при подготовке воды на подпитку ТС	235,53	263,00	230,75	263,00	147,33	115,67	263,00	33.4.2
3.	**Подготовленная вода - всего, в т. ч.**	2 104,05	3 099,41	2 854,14	3 058,33	**1 278,25**	**1 701,87**	**2 980,12**	34.1
3.1.	**Обессоленная вода:**	219,51	1 038,11	1 008,13	1 087,64	177,29	837,49	1 014,78	34.1.1
3.1.1	Для технологических нужд. Потери	60,07	184,10	109,19	184,10	73,00	111,10	184,10	34.3.1
3.1.2	Для восполнения потерь в сетях станции		726,39	773,23	726,39		726,39	726,39	34.3.2
3.1.3	**Для отпуска потребителям. Пар (НК)**	159,44	127,62	125,71	177,16	104,29		**104,29**	34.5.3
3.2.	**Теплоноситель - вода (ХОВ) всего, в т. ч.**	1 884,54	2 061,30	1 846,01	1 970,69	1 100,96	864,38	**1 965,34**	34.1.3
3.2.1	Расход на собственные нужды (ВОЦ ПГУ)		200,00		200,00	200,00		200,00	34.4
3.2.2	**Для отпуска потребителям ТЭ (вода)**	1 884,54	1 861,30	1 846,01	1 770,69	900,962	864,378	**1 765,34**	34.5.1

Баланс исходной и очищенной воды, тыс. м^3

Таблица 49

Всего	2019-2023 гг. тариф			2020 г. корр.			**2021 г. корр.**		
	Очищенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ	Очи-щенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ	Очищенная вода	Собств. нужды	Исх. вода на ВПУ
ВСЕГО									
Пар (конд.) умягченная	1 038,11	82,40	1120,51	1 087,65	82,40	1 170,05	1 014,78	141,63	1 156,41
ХОВ для ТС осветленная	2 061,30	263,00	2324,30	1 970,69	263,00	2 233,69	1 965,34	263,00	2 228,34
Всего	3099,41	345,40	3444,81	3 058,34	345,40	3 403,74	2 980,12	404,63	**3 384,75**
Старая часть									
Пар (конд.) умягченная	190,62	28,40	219,02	240,16	28,40	268,56	177,29	24,74	202,03
ХОВ для ТС осветленная	1 861,30	263,00	2 124,30	1 970,69	263,00	2 233,69	1 100,96	147,33	1 248,29
Всего	2 051,92	291,40	2 343,32	2 210,85	291,40	2 502,25	1 278,25	172,07	1 450,33
ПГУ									
Пар (конд.) умягченная	847,49	54,00	901,49	847,49	54,00	901,49	837,49	116,89	954,37
ХОВ для ТС осветленная	200,00		200,00				864,38	115,67	980,05
Всего	1 047,49	54,00	1101,49	847,49	54,00	901,49	1 701,87	232,56	1 934,42

Исходная и очищенная вода по видам потребления, тыс. м^3

Таблица 50

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реализ.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС реализ.	Итого	
2019-2023 гг. тариф							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	127,62	1038,11	200,00	1861,30	2061,30	3099,41
с.н. ВПУ	72,27	10,13	82,40	25,52	237,48	263,00	345,40
Исходная вода	982,76	137,75	1120,51	225,52	2098,78	2324,30	3444,81
2020 г. корр.							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	177,16	1087,65	200,00	1770,69	1970,69	3058,34
с.н. ВПУ	68,98	13,42	82,40	26,69	236,31	263,00	345,40
Исходная вода	979,47	190,58	1170,05	226,69	2007,00	2233,69	3403,74
Старая часть							
Очищенная вода	63,00	177,16	240,16	200,00	1770,69	1970,69	2210,85
с.н. ВПУ	7,45	20,95	28,40	26,69	236,31	263,00	291,40
Исходная вода	70,45	198,11	268,56	226,69	2007,00	2233,69	2502,25
ПГУ							
Очищенная	847,49		847,49				847,49
с.н. ВПУ	54,00		54,00				54,00
Исходная вода	901,49		901,49				901,49
2021 г. корр.							
ВСЕГО							
Очищенная вода	910,49	104,29	1014,78	200,00	1765,34	1965,34	2980,12
с.н. ВПУ	127,07	14,56	141,63	26,76	236,24	263,00	404,63

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реализ.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС реализ.	Итого	
Исходная вода	1037,56	118,85	**1156,41**	226,76	2001,58	**2228,34**	**3384,75**
Старая часть							
Очищенная вода	73,00	104,29	177,29	200,00	900,96	1100,96	1278,25
с.н. ВПУ	10,18	14,56	24,74	26,76	120,57	147,33	172,07
Исходная вода	83,18	118,85	**202,03**	226,76	1021,53	**1248,29**	**1450,33**
ПГУ							
Очищенная	837,49		837,49	0,00	864,38	864,38	1701,87
с.н. ВПУ	116,89		116,89	0,00	115,67	115,67	232,56
Исходная вода	954,37		**954,37**	0,00	980,05	**980,05**	**1934,42**

Исходная вода, тыс. м^3

Таблица 51

	Всего	по назначению		по видам теплоносит.	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2019-2023 гг. тариф					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	4457,65	2186,72	2270,93		
внутр. потребление	1012,84	1012,84			
на ВПУ, в т. ч.	3444,81	1173,88	2270,93	2324,30	1120,51
на котлы (пар и НК)	1120,51	973,88	146,63		1120,51
на подпитку ТС и НК	2324,30	200,00	2124,30	2324,30	
2020 г. корр.					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**4795,61**	**2590,51**	2205,10		
внутр. потребление	1391,88	1391,88			
на ВПУ, в т. ч.	3403,73	1198,63	2205,10	2233,69	1170,05
на котлы (пар и НК)	1170,04	971,94	198,11	0,00	1170,05
на подпитку ТС и НК	2233,69	226,69	2007,00	2233,69	
Старая часть					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**3680,04**	**1 474,94**	2205,10		
внутр. потребление	1177,80	1 177,80			
на ВПУ, в т. ч.	2502,24	297,14	2205,10	2233,69	268,56
на котлы (пар и НК)	268,56	70,45	198,11		268,56
на подпитку ТС и НК	2 233,69	226,69	2007,00	2233,69	
ПГУ					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**1115,57**	**1 115,57**			
внутр. потребление	214,08	214,08			
на ВПУ, в т. ч.	901,49	901,49			901,49
на котлы (пар и НК)	901,49	901,49			901,49
на подпитку ТС и НК	0,00	0,00			
2021 г. корр.					
ВСЕГО					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**4817,51**	**2697,08**	**2120,43**		
внутр. потребление	1432,76	1432,76			
на ВПУ, в т. ч.	3384,75	1264,32	2120,43	**2228,34**	**1156,41**
на котлы (пар и НК)	1156,41	1037,56	118,85		1156,41
на подпитку ТС и НК	2228,34	226,76	2001,58	2228,34	
Старая часть					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**2 679,41**	**1539,02**	**1140,38**		
внутр. потребление	1229,08	1 229,08			
на ВПУ, в т. ч.	1450,33	309,94	1140,38	**1248,29**	**202,03**
на котлы (пар и НК)	202,03	83,18	118,85		202,03
на подпитку ТС и НК	1 248,29	226,76	1021,53	1248,29	

	Всего	по назначению		по видам теплоносит.	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
ПГУ					
Всего вода (исходная + артез.), в т. ч.	**2138,10**	**1158,05**	**980,05**		
внутр. потребление	203,68	203,68			
на ВПУ, в т. ч.	1 934,42	954,37	980,05	**980,05**	**954,37**
на котлы (пар и НК)	954,37	954,37	0,00		954,37
на подпитку ТС и НК	980,05	0,00	980,05	980,05	

*В предложение ПАО «Квадра» 4 666,01 тыс. м^3 (см. приложение 4.8) включены 40,5 тыс. м^3 артезианской воды, отпускаемые потребителям и предъявленные к оплате. Экспертиза исключила эту воду из расчета.

Тепловая энергия, Гкал

Таблица 52

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
		ХОВ	ХОВ	**ХОВ**	Пар (НК)
1.Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал	5260	5260	5260	2833
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	Гкал	1093	1093	1093	1032
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	Гкал	569	569	569	569
Всего	Гкал	6922	6922	**6922**	4434

1. Потери тепла с водой собственных нужд:

ХОВ 263,00*(30 - 10) = **5260 Гкал**

Пар (конденсат) 141,63*(30 - 10) = 2833 Гкал

При проведении расчета расхода тепла на нужды ВПУ принято:

- расходы воды на собственные нужды ВПУ - в соответствии с водным балансом;
- нормативную (предельную) температуру воды перед осветлителями – в соответствии с таблицей 2 Методики расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98.

2. Потери тепла аппаратурой (фильтрами и трубопроводами ВПУ):

$$Q_{ф.\,ап.} = 2 \times \sum П \times \alpha \times \Delta t \times T \times 10^{-6} \text{ Гкал};$$

Где:

$Q_{ф.\,ап.}$ – фактические потери тепла, Гкал;

2 – коэффициент, учитывающий отношение всех теплоизлучающих поверхностей к площади аппаратов;

П – площадь наружной поверхности фильтров, м^2;

α - коэффициент теплоотдачи наружной поверхности аппаратуры; α = 10 ккал/м^2 ч ^{o}С;

Δt – разность температур между температурой воды в аппарате и воздуха в помещении ВПУ ; $\Delta t = t_{н.под.} - t_{вн} = 30\text{-}20{,}1 = 9{,}9^oC$;

$t_{вн}$ =20,1 ^{o}С - температура воздуха в помещении ВПУ согласно данным ПАО «Квадра»;

Т – число часов работы ВПУ. Т= 8760 час

ХОВ $Q_{ф.ап}^{хов} = 2 \times 630{,}3 \times 10 \times (30\text{-}20{,}1) \times 8760 \times 10^{-6}$ = **1093 Гкал**

Пар (конденсат) $Q_{ф.ап}^{К} = 2 \times 750{,}7 \times 10 \times (30\text{-}20{,}1) \times 8760 \times 10^{-6}$ = 1032 Гкал

Электроэнергия

Таблица 53

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**

Расход электроэнергии на ВПУ, в т. ч.	тыс. кВт-ч	2721	2721	2727
ХОВ	тыс. кВт-ч	2256	2256	**2256**
Пар (конденсат)	тыс. кВт-ч	471	471	471

Расход фильтрующих и ионообменных материалов

Таблица 54

Установка	Материал	Фильтры						Досыпка			
		Назначение	Кол-во	Д, мм	$H_{сл.}$, м	Объем, $м^3$		%	$м^3$/год	Насып. масса, $т/м^3$	т/год
						одного	всех				
Пред-очистка	Гидроантрацит А	МФ 2-х кам.	11	3,4	1х2	18,15	199,65	10	19,79	0,8	**16**
Умягчение	КУ-2-8	Na_1	7	3	2	14,13	98,91	8	9,89	0,8	7,9
	КУ-2-8	Na_2	4	3	2	14,13	56,52	8	5,65	0,8	4,5
	Итого										**12,4**

Процент досыпки и насыпная масса материалов приняты в соответствии СТО ВТИ 37.002 – 2005.

Расчет расхода фильтрующих и ионообменных материалов на 2019-2023 гг. был выполнен предприятием и подтвержден расчетом Экспертизы.

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется индексом потребительских цен.

Химреагенты

Таблица 55

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф				2020 г. корр.			**2021 г. корр.**				
			Доза, т/м^3	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	**ЭЭ и ТЭ**	прочее	**ХОВ**	Пар (НК)
1	**Исходная вода - всего, в т.ч.**	**т**		4795,61	2186,71		4795,61	2590,5		**4 817,51**	**2 697,08**	**2 120,43**		
1.1.	**Собственные нужды станции**	**т**		1012,84	1012,84		1391,87	1391,87		1432,76	1432,76			
1.2.	**В системы водоподготовки**	**т**		3444,81	1173,87	2324,30	3403,74	1198,63	2233,69	**3384,75**	**1264,32**	**2120,43**	**2228,34**	**1156,41**
	Известь строит.2с	т	0,301	1036,89	353,34	699,61	1036,89	353,34	699,61	1 036,89	353,34	683,55	699,61	337,27
	Железный купорос	т	0,0439	151,23	51,53	102,04	151,23	51,53	102,04	151,23	51,53	99,69	102,04	49,19
	Фильтрующий материал из антрацитов Аквалат	т		16,00	5,45	10,80	16,00	5,45	10,80	16,00	5,45	10,55	10,80	5,20
1.2.1	**Для подпитки котлов**	**т**		219,02	72,39		1170,05	971,94		**1156,41**	**1037,56**	**118,85**		**1156,41**
	Ионообменная смола КУ-2-8	т		12,4	4,1		12,4	4,1		12,40	4,10	8,30		12,40
	Соль поваренная пищевая	т	0,28714	62,89	20,78		62,89	20,78		62,89	20,78	42,10		62,89
	Тринатрийфосфат (100%)	т	0,0012	0,26	0,09		0,26	0,09		0,26	0,09	0,18		0,26
	Гидразин-гидрат (100%)	кг		372,35	123,06		372,35	123,06		372,35	123,06	249,29		372,35
1.2.2	**Для подпитки ТС**	**т**		2124,30		2324,30	2233,69	226,69	2233,69	**2228,34**	**226,76**	**2001,58**	**2228,34**	
1.2.3	**Для подпитки котла ПГУ**	**т**		1101,49	1101,49		1103,89	1103,89		**2 126,42**	**1 150,30**	**976,12**		**976,12**
	Гипохлорит натрия (19%) - биоцид	т		4,8	4,8		4,8	4,8		4,80	4,80			4,80
	Флокулянт (анионный полимер)	т		0,12	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12			0,12
	Коагулянт типа MF	т		1,8	1,8		1,8	1,8		1,80	1,80			1,80
	Микропесок	т		1,44	1,44		1,44	1,44		1,44	1,44			1,44
	Антискалант	т		0,84	0,84		0,84	0,84		0,84	0,84			0,84
	Кислотный моющий раствор (на 1 промывку)	т		3,6	3,6		3,6	3,6		3,60	3,60			3,60
	Щелочной моющий раствор (на 1 промывку)	тн		7,2	7,2		7,2	7,2		7,20	7,20			7,20

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф				2020 г. корр.			**2021 г. корр.**				
			Доза, т/м^3	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	ЭЭ и ТЭ	ХОВ	всего, в т. ч.	**ЭЭ и ТЭ**	прочее	**ХОВ**	Пар (НК)
	Кислота серная (92%)	тн		39,6	39,6		39,6	39,6		39,60	39,60			39,60

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только уровнем потребительских цен.

Технические составляющие тарифов на теплоносители, отпускаемые ПП «АТЭЦ» в 2019-2023 гг. (корр. 2021 г.)

Таблица 56

Наименование	Ед. изм.	**корр. 2020 г.**			**корр. 2021 г.**					
		Всего	ХОВ	Пар (конд.)	Всего	ХОВ	Пар (конд.)	Всего	ХОВ	Пар (конд.)
		Экспертиза			ЭСО			**Экспертиза**		
Очищенная вода, в т. ч.	тыс. м^3	3058,34	1970,69	1087,65	2 980,12	1 965,34	1 014,78	2980,12	1 965,34	1 014,78
в т. ч. отпуск потребителям		1947,84	1770,69	177,156	1 869,63	1 765,34	104,29	1 869,63	1 765,34	104,29
Исходная вода (техническая)	тыс. м^3	3403,74	2233,69	1170,05	3384,75	2228,34	1156,41	3384,75	2228,34	1156,41
Теплоэнергия	Гкал		6922	3249	11356	6922	4434	11356	6922	4434
Электроэнергия	т. кВт-ч		2256	471	2727	2256	471	2727	2256	471
Химреагенты и материалы										
- Известь	т	1036,89	699,61	337,27	1036,89	699,61	337,27	1036,89	699,61	337,27
- Железный купорос	т	151,23	102,04	49,19	151,23	102,04	49,19	151,23	102,04	49,19
- Гидроантрацит -А	т	16,0	10,8	5,2	16,0	10,8	5,2	16,0	10,8	5,2
- Соль поваренная пищевая	т	62,89		62,89	62,89		62,89	62,89		62,89
- Катионит КУ-2-8	т	12,4		12,4	12,4		12,4	12,4		12,4
- Тринатрийфосфат	т	0,265		0,265	0,265		0,265	0,265		0,265
- Гидразингидрат	кг	372,35		372,35	372,35		372,35	372,35		372,35
- Гипохлорит натрия (19%) - биоцид	т	4,8		4,8	4,8		4,8	4,8		4,8
- Флокулянт (анионный полимер)	т	0,12		0,12	0,12		0,12	0,12		0,12
- Коагулянт типа MF	т	1,8		1,8	1,8		1,8	1,8		1,8
- Микропесок	т	1,44		1,44	1,44		1,44	1,44		1,44

- Антискалант	т	0,84		0,84	0,84		0,84	0,84		0,84
- Кислотный моющий раствор (на 1 промывку)	т	3,6		3,6	3,6		3,6	3,6		3,6
- Щелочной моющий раствор (на 1 промывку)	т	7,2		7,2	7,2		7,2	7,2		7,2
- Кислота серная (92%)	т	39,6		39,6	39,6		39,6	39,6		39,6

Ефремовская ТЭЦ

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

В состав водоподготовительной установки входят три участка:

ХВО-1 –установка очистки конденсата. Конденсат с производства проходит очистку в угольных и Н-ОН- фильтрах.

ХВО-2 – установка умягчения воды для подпитки теплосети, работает по схеме: известкование-коагуляция и одноступенчатое Na-катионирование.

ХВО-3 – установка химического обессоливания, работающая по схеме: известкование + коагуляция, трехступенчатое обессоливание. Обессоленная вода поступает на питание котлов.

ЕТЭЦ Водный баланс

Таблица 57

№№ п/п	Наименование	Корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**			
		технич.	артезиан.	Всего	технич.	артезиан.	Всего	Пункт баланса
1	**Всего вода**	1 907,90	754,30	**2 662,20**	2100,52	691,59	**2792,11**	33.1+33.2
1.1	Отпускаемая потребителям	0	0	0				
1.2	Собств. потребл. на техн. и х/ нужды, в т. ч.:	718,01	56,408	774,418	817,00	52,00	869,00	
	испарение, продувка, унос	166,00	0	166,00	166,00		166,00	33.4.3
	прочее	499,78	0	499,783	630,00		630,00	33.4.4
	внутр. потребление	52,23	56,41	108,635	21,00	52,00	73,00	33.5.1+33.5.2
1.3	**В системы водоподготовки - всего, в т. ч.:**	**1 189,89**	**697,89**	**1 887,78**	**1 283,52**	**639,59**	**1 923,11**	
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	1 189,89		1 189,89	1 283,52		1 283,52	ХОБВ + СН
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС		697,891	697,891		639,59	639,59	ХОВ + СН
2	**Расход воды в процессе водоподготовки, в т. ч.:**			-				
2.1	при подготовке обессоленной воды	156,62		156,62	177,04		177,04	33.4.1
2.2	при подготовке воды на подпитку ТС		26,10	26,10		12,54	12,54	33.4.2
3	**Подготовленная вода - всего, в т. ч.:**	**1 033,27**	**671,79**	1705,06	1 106,48	627,05	1733,53	
3.1	**Обессоленная вода:**	1 033,27		1 033,27	1 106,48		1 106,48	
3.1.1	для технологических нужд + потери	213,73		213,728	212,00		212	34.3.1
	передача + заполнение	46,5		46,5	48,50		48,5	34.3.4
3.1.2	для восполн. потерь в сетях станции	17,99		17,99	19,78		19,78	34.4.2+34.4.4
3.1.3	**Отпуск потребителям ТЭ (НК)**	**755,05**		755,05	826,20		826,20	34.5.3
3.2	**Теплоноситель - вода (ХОВ)**		**671,79**	**671,79**		**627,05**	**627,05**	
3.2.1	расход на собственные нужды		46,5	46,5		48,50	48,50	34.3.4
3.2.2	для восполнения потерь в сетях			0,00				34.4.1
3.2.3	**для отпуска потребит. ТЭ (вода)**		**625,29**	**625,29**		**578,55**	**578,55**	34.5.1

Расчет расхода воды на производство энергии и отпуск теплоносителей выполнен на основании баланса воды на 2021г., представленного ПАО «Квадра».

Баланс воды по видам водопотребления и источникам водоснабжения, тыс. м^3

Таблица 58

	Техническая вода	Артезианская вода	Всего
Тариф 2019-2023 гг.			
Всего, в т. ч:	1869,42	673,58	2543
- на нужды станции	654,49	58,2	712,69
- на ВПУ	1214,93	615,38	1830,31
Корр. 2020 г.			
Всего, в т. ч:	1 907,90	754,30	2 662,20
- на нужды станции	718,01	56,41	774,42
- на ВПУ	1 189,89	697,89	1887,78
Корр. 2021 г.			
Всего, в т. ч:	**2100,52**	**691,59**	**2792,11**
- на нужды станции	817,00	52,00	869,00
- на ВПУ	1283,52	639,59	**1923,11**

Баланс исходной и очищенной воды по ВПУ, тыс. м^3

Таблица 59

Наименование	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	Пр-во ЭЭ и ТЭ	Невозврат конденсата (реализ.)	Итого	Пр-во ЭЭ и ТЭ	Тепло-сеть (реализ.)	итого	
2019-2023 гг. (тариф)							
Очищенная вода	290,04	769,58	1 059,62	36,03	552,63	588,66	1 648,28
с.н. ВПУ	42,51	112,8	155,31	1,64	25,08	26,72	182,03
в долях от очищ.	0,147	0,147	0,147	0,045	0,045	0,045	
Исходная вода	332,55	882,38	**1 214,93**	37,67	577,71	**615,38**	**1 830,31**
2020 г. Корректировка							
Очищенная вода	278,22	755,05	1 033,27	46,50	625,29	671,79	1 705,06
с.н. ВПУ	42,17	114,45	156,62	1,81	24,29	26,10	182,72
в долях от очищ.	0,15158	0,15158	0,15158	0,03885	0,03885	0,03885	
Исходная вода	320,39	869,50	**1 189,89**	48,31	649,58	**697,89**	1 887,78
2021 г. Корректировка							
Очищенная вода	280,28	826,20	1 106,48	48,50	578,55	627,05	1 733,53
с.н. ВПУ	44,84	132,20	177,04	0,97	11,57	12,54	189,58
в долях от очищ.	0,16	0,16	0,16000	0,02000	0,02000	0,02000	
Исходная вода	325,12	958,40	**1 283,52**	49,47	590,12	**639,59**	**1 923,11**

Расход исходной воды на производство энергии и отпуск в сеть, тыс. м^3

Таблица 60

Наименование	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам теплоносителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2019-2023 гг. тариф					

Исходная вода, всего, в т. ч.:	2543	1082,91	1460,09		
внутр. потребление	712,69	712,69			
на ВПУ	1830,31	370,22	1460,09	615,38	1214,93
в т. ч. на котлы (пар и НК)	1214,93	332,55	882,38		1214,93
на подпитку ТС и НК	615,38	37,67	577,71	615,38	
2020 г. корректировка					
Исходная вода, всего, в т. ч.:	2 662,20	1143,12	1519,08		
внутр. потребление	774,42	774,42			
на ВПУ	1 887,78	368,70	1 519,08	697,89	1 189,89
в т.ч. на котлы (пар и НК)	1 189,89	320,39	869,50		1 189,89
на подпитку ТС и НК	697,89	48,31	649,58	697,89	
2021 г. корректировка					
Исходная вода, всего, в т. ч.:	2792,11	1243,59	1548,52		
внутр. потребление	869,00	869,00			
на ВПУ	**1923,11**	374,59	1 548,52	639,59	1 283,52
в т. ч. на котлы (пар и НК)	**1 283,52**	325,12	958,40		1 283,52
на подпитку ТС и НК	**639,59**	49,47	590,12	639,59	

Распределение воды по видам теплоносителей

Таблица 61

	Обессоленная		ХОВ		Всего на ВПУ	На собств. потр.	Всего
2019-2023 гг. тариф							
Всего подготовленная	п. 3.1	**1059,62**	п.3.2	**588,66**	1648,28		
в т. ч. реализация	п.3.1.3	769,58	п. 3.2.3	552,63	1322,21		
производство		290,04		36,03	326,07		
Собств. нужды ВПУ	табл.3	155,31	табл.3	26,72	182,03		
Хол. вода на пр-во	на ВПУ	**1214,93**		**615,38**	1830,31	712,69	**2543**
2020 г. корректировка							
Всего подготовленная	п. 3.1	**1 033,27**	п.3.2	**671,79**	1 705,06		
в т. ч. реализация	п.3.1.3	755,05	п. 3.2.3	625,29	1 380,34		
производство		278,22		46,50	324,72		
Собств. нужды ВПУ	табл.3	156,62	табл.3	26,10	182,72		
Хол. вода на пр-во	на ВПУ	**1189,89**		**697,89**	1 887,78	774,42	**2 662,20**
2021 г. корректировка							
Всего подготовленная	п. 3.1	**1 106,48**	п.3.2	**627,05**	1 733,53		
в т. ч. реализация	п.3.1.3	826,20	п. 3.2.3	578,55	1 404,75		
производство		280,28		48,50	328,78		
Собств. нужды ВПУ	табл.3	177,04	табл.3	12,54	189,58		
Хол. вода на пр-во	на ВПУ	**1 283,52**		**639,59**	1 923,11	869,00	**2 792,11**

Тепловая энергия

Таблица 62

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф		2020 г. корр.		**2021 г. корр.**	
		ХОВ	Конденсат	ХОВ	Конденсат	ХОВ	Конденсат
1.Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал	534	3106	522	3132	**251**	**3541**
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	Гкал	1029,2	5206,9	1029	5207	1029	5207
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	Гкал	427	2540	427	2540	427	2540
Всего	Гкал	1990,64	10853	1978	10879	**1707**	**11288**

Потери тепла с водой собственных нужд:

$$Q_{н.т.} = D_{н.с.н} * c * \rho * (t_{н.под} - t_{ф.исх}) * 10^{-3}; \text{ Гкал}$$

Где:

$Q_{н.т.}$ - нормативный расход тепла на собственные нужды ВПУ, Гкал.

$D_{н.с.н}$ –нормативный расход воды на собственные нужды ВПУ, $м^3$. Принимается в со ответствии с водным балансом.

c – удельная теплоемкость воды, с= 1 ккал/кг ^oC;

ρ – плотность воды, ρ =1 кг/$дм^3$;

$t_{ф.исх.}$ – фактическая температура исходной воды, ^0C.

$t_{н.под}$ - нормативная температура воды перед осветлителем, принимается по табл. 2 Методики расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98.

Химочищенная вода

$Q^{хов}$ = 12,54*(30-10) = **251** Гкал

Конденсат (умягченная вода)

$Q^{к}_{н.т.}$ =177,04*(30-10) = **3541** Гкал

Фактические потери тепла аппаратурой (фильтрами) и трубопроводами ВПУ

$$Q_{ф.ап.} = 2x \sum П x \alpha x \Delta t x Tx 10^{-6}; \text{ Гкал}$$

Где:

$Q_{ф.ап.}$ – фактические потери тепла, Гкал

2 – коэффициент, учитывающий отношение всех теплоизлучающих поверхностей к площади аппаратов;

П – площадь наружной поверхности фильтра, $м^2$;

α - коэффициент теплоотдачи наружной поверхности аппаратуры,

α = 10 ккал/$м^2$ ч ^oC;

Δt – разность температур между температурой воды в аппарате и воздуха в помещении ВПУ, ^oC

$$\Delta t = t_{н.под.} - t_{вн}$$

$t_{вн}$ - температура воздуха в помещении ВПУ согласно данным станции, $t_{вн}=20,1^0C$

Для ЕТЭЦ Δt = 30-20,1 = 9,9 ^oC

T – число часов работы ВПУ; T= 8760 час.

Химочищенная вода

$Q_{ф.ап}^{хов}$= 2 x 593,4 x 10 x (30-20,1) x 8760 x 10^{-6} = **1029** Гкал

Конденсат (умягченная вода)

$Q_{ф.ап}^{К}$ = 2 х 3002 х 10 х (30-20,1) х 8760 х 10^{-6} = **5207** Гкал.

Электроэнергия

Таблица 63

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг.	2020 г.	**2021 г.**
		Тариф	Корр.	**Корр.**
Расход электроэнергии на ВПУ, в т. ч.:	тыс. кВт-ч	4246	4246	4246
ХОВ	тыс. кВт-ч	569	569	**569**
Конденсат	тыс. кВт-ч	3677	3677	3677

Расход химреагентов, фильтрующих и ионообменных материалов

Таблица 64

Установка	Наименование	Фильтры				Кол-во материала в одном фильтре		Насып-ная масса	Итого реагента	Досыпка	
		Назн.	Кол	Д, м	$H_{сл,м}$	$м^3$	т	$т/м^3$	т	%	т/год
ХВО-1 (конденсатоочистка)	КУ-2-8	Na_I к	2	3	1	7,07	6,01	0,85	12,0	20	2,4
		H_I	4	3	1,5	10,6	9,01	0,85	36,0	10	3,6
	БАУ	УФ	4	3	1,5	10,6	2,54	0,24	10,2	20	2,0
	АВ-17-8	OH_I	3	3	1,5	10,6	7,84	0,74	23,5	25	5,88
ХВО-2 (подпитка т/сети)	гидроантрацит	МФ т/с	9	3	1	7,07	5,65	0,8	50,9	10	**5,1**
	КУ-2-8	Na_I т/с	5	2,5	1,5	7,36	6,26	0,85	31,3	8	**2,5**
ХВО-3 (подпитка котлов)	гидроантрацит	МФ	10	3,4	2	18,15	14,52	0,8	145,2	10	14,5
	КУ-2-8	H_I	8	3	2	14,13	12,01	0,85	96,1	10	9,61
		H_{II}	8	3	2	14,13	12,01	0,85	96,1	10	9,61
		ФСД	2	3,4	1	9,07	7,71	0,85	15,4	10	1,54
	Levatit MP 64	OH_I	5	3,4	2	18,15	11,25	0,62	56,3	20	11,25
	АВ-17-8	OH_{II}	5	3,4	2	18,15	13,43	0,74	67,2	20	13,43
		ФСД	2	3,4	1	9,07	6,72	0,74	13,4	20	2,69
Всего:	гидроантрацит										14,5
на ХВО-1 и ХВО-3	АВ-17-8										**22,0**
	КУ-2-8										**26,8**
	Levatit MP 64										**11,3**
	БАУ										**2,0**

Таблица 65

	ед. изм.	2020 г. корректировка			**2021 г. корректировка**		
			По назначению	По видам теплон.		По назначению	По видам теплон.

		Всего, в т. ч.	**ЭЭ и ТЭ**	прочее	ХОВ	НК	Всего, в т. ч.	**ЭЭ и ТЭ**	прочее	ХОВ	НК
Исходная вода - всего,	**тыс.м^3**	2 662,20	1 143,12	1 519,08			**2 792,11**	**1243,59**	**1548,52**		
в т. ч. – с. н. станции	**тыс.м^3**	774,42	774,42				**774,42**	**774,42**			
- в системы ВПУ	**тыс.м^3**	1 887,78	368,70	1 519,08	697,89	1 189,89	**1923,11**	**374,59**	**1 548,52**	**639,59**	**1 283,52**
Для подпитки котлов	**тыс.м^3**	1 189,89	320,39	869,50		1 189,89	**1 283,52**	**325,12**	**958,40**		**1 283,52**
Известь строительная. 2с	т	345,04	94,44	250,59		345,04	345,04	94,44	250,59		345,04
Железный купорос	т	88,69	24,28	64,41		88,69	88,69	24,28	64,41		88,69
Кислота серная техническая	т	428,87	117,39	311,48		428,87	428,87	117,39	311,48		428,87
Натр едкий технический. (*в пересчете на 100%)	т	284,29 142,145	77,82 38,91	206,48 103,24		284,29 142,145	284,29 **142,145**	77,82 **38,91**	206,48 **103,24**		284,29 **142,145**
Ингибитор коррозии хеламин	т	32,34	8,85	23,49		32,34	32,34	8,85	23,49		32,34
Ингибитор соляная кислота	т	6,4	1,75	4,65		6,4	6,4	1,75	4,65		6,4
БАУ	т	2	0,55	1,45		2	**2**	**0,55**	**1,45**		**2**
Гидроантрацит-А	т	14,5	4	10,5		14,5	**14,5**	**4**	**10,5**		**14,5**
Анионит АВ-17-8	т	22	6	16		22	**22**	**6**	**16**		**22**
Анионит Леватит МР 64	т	11,3	3,1	8,2		11,3	**11,3**	**3,1**	**8,2**		**11,3**
Катионит КУ-2-8 (в Н-форме)	т	26,8	7,34	19,46		26,8	**26,8**	**7,34**	**19,46**		**26,8**
Для подпитки ТС	**тыс.м^3**	697,89	48,31	649,58	697,89		**639,59**	**49,47**	**590,12**	**639,59**	
Соль поваренная пищевая	т	43,69	2,67	41,02	43,69		43,69	2,67	41,02	43,69	
Железный купорос	т	44,92	2,75	42,17	44,92		44,92	2,75	42,17	44,92	
Известь строительная. 2с	т	192	11,75	180,25	192		192	11,75	180,25	192	
Кислота серная техн.	т	30,15	1,85	28,31	30,15		30,15	1,85	28,31	30,15	
Катионит КУ-2-8	т	2,5	0,15	2,35	2,5		**2,5**	**0,15**	**2,35**	**2,5**	
Гидроантрацит-А	т	5,1	0,31	4,79	5,1		**5,1**	**0,31**	**4,79**	**5,1**	

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Технические составляющие тарифа на теплоносители, опускаемые ПП «Ефремовская ТЭЦ» в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 66

Наименование	Ед. изм.	2019-2023 гг. тариф	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**	
		ХОВ	ХОВ	ЭСО	**Экспертиза**
1. Очищенная вода, всего	тыс. м^3	588,66	671,79	627,05	**627,05**

в т. ч. отпуск потребителям		552,63	625,29	578,55	**578,55**
2. Исходная вода	тыс. $м^3$	615,38	697,89	639,59	**639,59**
3. Теплоэнергия	Гкал	1990,64	1978		**1707**
4. Электроэнергия	т. кВт-ч	569	569		**569**
5. Химреагенты и материалы:					
- известь строительная	т	192	192	192	**192**
- железный купорос	т	44,92	44,92	44,92	**44,92**
- гидроантрацит -А	т	5,1	5,1	5,1	**5,1**
- соль поваренная пищевая	т	43,69	43,69	43,69	**43,69**
- катионит КУ-2-8 в Н-форме	т	2,5	2,5	2,5	**2,5**
- кислота серная техническая	т	30,15	30,15	30,15	**30,15**

Новомосковская ГРЭС
Схема водоподготовительной установки (ВПУ)
Технические составляющие тарифа на теплоносители, отпускаемые ПП «НГРЭС»

Исходная вода подогревается и подается в вертикальные осветлители для известкования и коагуляции, после чего фильтруется через механические фильтры, загруженные гидроантрацитом.

Осветленная вода разделяется на 2 потока:

- первый поток поступает на бактерицидную установку, подкисляется и направляется на подпитку тепловых сетей;
- второй поток направляется на установку умягчения, работающую по схеме двухступенчатого натрий – катионирования, проходит установку обратного осмоса и направляется на подпитку котлов.

Баланс исходной и очищенной воды

Расчет расхода воды на производство энергии и отпуск теплоносителей при корректировке тарифов на 2021 г. выполнен на основании балансов воды, представленных ПАО «Квадра», с разбивкой расходов воды на старую часть станции и ПГУ. При этом весь объем исходной воды, за исключением расхода на технологические нужды, в представленном балансе отнесены на старую часть станции.

В связи с тем, что подготовка воды на ВПУ производится как для старой части, так и для ПГУ, распределение объемов исходной воды между старой частью и ПГУ должно быть, по мнению Экспертизы, принято пропорционально выработке тепловой энергии.

Водный баланс НГРЭС

Таблица 67

№ п/п	Показатель	2019 г. факт	2020 г. корр.			Пункт баланса	2021 г. корр. Квадра			**2021 г. корр. Эксперт.**		
			Ст. часть	ПГУ	Всего		Ст. часть	ПГУ	Всего	Ст. часть	ПГУ	Всего
	Всего вода	5375,41	1764,61	3252,73	5017,34		2898,3	1943,7	4842,0	1508,59	3333,41	**4842,00**
	Артезианская вода, в т. ч.	21,94				33.2	42,0	1,7	43,7	42,00	1,70	**43,70**
	собственное потребление	21,94	67,51	1,49	69,00	33.5.2	42,0	1,7	43,7	42,00	1,70	43,70
1	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	5353,47	1697,10	3251,24	4948,34	33.1	2856,3	1942,0	4798,3	1466,59	3331,71	**4798,30**
1.1	Отпускаемая потребителям					33.3						
1.2	Собств. потребл. на технол. и х/н, в т. ч.	3004,30	849,95	1 784,30	2 634,25		506,5	1942,0	2448,5	763,46	1 684,94	**2448,40**
	испарение, продувка, унос (исходная)	1846,83	398,52	836,61	1 235,13	33.4.3		1291,0	1291,0	402,56	888,44	1291,00
	прочее	1157,47	451,43	947,69	1 399,12	33.5.1	506,5	651,0	1157,5	360,90	796,50	1157,40
1.3	**В системы водоподготовки, в т. ч.**	2349,17	847,15	1 466,94	2 314,09		2349,9	0,0	2349,9	703,13	1 646,77	**2 349,90**
1.3.1	для подготовки обессоленной воды	312,67	194,38	96,59	290,97		345,6		345,6	126,88	218,72	345,60
1.3.2	для подготовки воды на подпитку ТС	2 036,50	652,77	1 370,35	2 023,12		2004,3		2004,3	576,25	1 428,05	2004,30
2	**Расход воды на с. н. ВПУ, в т. ч.**		214,06	449,37	663,44		713,0		713,0	207,02	505,98	**713,00**
2.1	при подготовке обессоленной воды	156,3	46,01	96,6	142,6	33.4.1	169,0		169,0	52,70	116,30	169,00
2.2	при подготовке химочищенной воды	544,1	168,05	352,8	520,84	33.4.2	544,0		544,0	154,32	389,68	544,00
3	**Подготовленная вода - всего, в т. ч.**	1648,75	633,09	1 017,56	1 650,65	34.1	1636,9	0,0	1636,9	496,11	1 140,79	**1636,90**
3.1	**Обессоленная вода:**	156,34	148,37		148,37	34.1.1	176,6		176,6	74,18	102,42	176,60
3.1.1	для технологических нужд	119,23	103,62		103,62	34.3.1	42,0	97,0	139,0	42,00	97,00	139,00
3.1.2	для восп. потерь в сетях станции	0,00										
3.1.3	**для отпуска потребит. ТЭ Пар (НК)**	37,10	44,75		44,75	34.5.3	27,1	10,5	37,6	32,18	5,42	37,60
3.2	**Теплоноситель - вода (ХОВ) , в т. ч.**	1492,41	484,72	1 017,56	1 502,28		1460,3		1460,3	421,93	1038,37	**1460,30**
3.2.1	расход на собств. (хоз.) нужды	9,57	3,26	6,83	10,09	34.3.4	10,7		10,7	10,70		10,70
3.2.2	для восполнения потерь в сетях	233,67	111,26	233,57	344,83	34.4	233,7		233,7	66,30	167,40	233,70
3.2.3	**Для отпуска потребителям ТЭ (вода)**	1249,18	370,2	777,16	1 147,37	34.5.1	1215,9		1215,9	344,93	870,97	**1215,90**
	Отпуск с коллекторов в воде, тыс. Гкал		*164,248*	*344,804*	*509,052*					*145,637*	*367,75*	*513,387*
	доля		*0,3227*	*0,6773*	*1,00*					*0,28368*	*0,71632*	*1,0*
	Отпуск с коллекторов в паре, тыс. Гкал		*30,76*		*30,76*					*22,728*	*3,824*	*26,552*

Баланс исходной и очищенной воды по видам водопотребления

Таблица 68

	Пар (НК)			ХОВ			Всего
	ЭЭ+ТЭ	НК реал.	Итого	ЭЭ+ТЭ	ТС релиз.	Итого	
2020 г корректировка							
Старая часть + ПГУ							
Очищенная вода	103,62	44,75	148,37	354,92	1147,37	1502,28	1650,65
С. н. ВПУ	99,59	43,01	142,6	123,05	397,79	520,84	663,44
Исходная вода	203,21	87,76	290,97	477,97	1545,15	2023,12	2314,09
Старая часть							
Очищенная вода	103,62	44,75	148,37	114,52	370,20	484,72	633,09
С. н. ВПУ	3,00	43,01	46,01	39,70	128,35	168,05	214,06
Исходная вода	106,62	87,76	194,38	154,22	498,55	652,77	847,15
ПГУ							
Очищенная вода	0,00	0,00	0,00	240,40	777,16	1017,56	1017,56
С. н. ВПУ	96,59	0,00	96,59	83,35	269,44	352,79	449,37
Исходная вода	96,59	0,00	96,59	323,75	1046,60	1370,35	1466,94
2021 г корректировка							
Старая часть + ПГУ							
Очищенная вода	139,00	37,60	176,60	244,40	1 215,90	**1460,30**	1636,90
С. н. ВПУ	133,00	36,00	169,00	91,05	452,95	544,00	713,00
Исходная вода	272,00	73,60	345,60	335,45	1668,85	**2004,30**	2349,90
Старая часть							
Очищенная вода	42,00	32,18	74,18	77,00	344,93	421,93	496,11
С. н. ВПУ	29,84	22,86	52,70	28,16	126,16	154,32	207,02
Исходная вода	71,84	55,04	126,88	105,16	471,09	576,25	703,13
ПГУ							
Очищенная вода	97,00	5,42	102,42	167,40	870,97	1038,37	1140,79
С. н. ВПУ	110,15	6,15	116,30	62,82	326,86	389,68	505,98
Исходная вода	207,15	11,57	218,72	230,22	1197,83	1428,05	1646,77

Исходная вода

Таблица 69

Всего	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам т/носителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
2020 г. корректировка					
Старая часть + ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	5017,34	3384,43	1632,91		
внутреннее потребление	2703,25	2 703,25			
на ВПУ, в т. ч.	2314,09	681,18	1632,91	2023,12	290,97
на котлы (пар и НК)	290,97	203,21	87,76		290,97
на подпитку ТС и НК	2023,12	477,97	1545,15	2023,12	
Старая часть					

Всего	Всего, в т. ч.	по назначению		по видам т/носителей	
		ЭЭ и ТЭ	ТС и Пар	ХОВ	П (НК)
Исходная вода, всего, в т. ч.	1764,61	1178,3	586,31		
внутреннее потребление	917,46	917,46			
на ВПУ, в т. ч.	847,15	260,84	586,31	652,77	194,38
на котлы (пар и НК)	194,38	106,62	87,76		194,38
на подпитку ТС и НК	652,77	154,22	498,55	652,77	
ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	3252,73	2206,13	1046,6		
внутреннее потребление	1785,79	1 785,79			
на ВПУ, в т. ч.	1466,94	420,34	1046,6	1370,35	96,59
на котлы (пар и НК)	96,59	96,59	0		96,59
на подпитку ТС и НК	1370,35	323,75	1046,6	1370,35	
2021 г. корректировка					
Старая часть + ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**4 842,00**	**3 099,55**	**1 742,45**		
внутреннее потребление	2 492,10	2 492,10			
на ВПУ, в т. ч.	**2 349,90**	**607,45**	**1742,45**	**2 004,30**	345,60
на котлы (пар и НК)	345,60	272,00	73,60		345,60
на подпитку ТС и НК	2 004,30	335,45	1668,85	2 004,30	
Старая часть					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**1 508,59**	**982,46**	**526,13**		
внутреннее потребление	805,46	805,46			
на ВПУ, в т. ч.	**703,13**	**177,00**	**526,13**	**576,25**	126,88
на котлы (пар и НК)	126,88	71,84	55,04		126,88
на подпитку ТС и НК	576,25	105,16	471,09	576,25	
ПГУ					
Исходная вода, всего, в т. ч.	**3 333,41**	**2 124,01**	**1 209,40**		
внутреннее потребление	1686,64	1 686,64			
на ВПУ, в т. ч.	**1 646,77**	**437,37**	**1209,40**	**1 428,05**	218,72
на котлы (пар и НК)	218,72	207,15	11,57		218,72
на подпитку ТС и НК	1 428,05	230,22	1197,83	1 428,05	

Тепловая энергия

Таблица 70

Наименование	Ед. изм.	2020 г. корр.		2021 г. корр. Квадра		**2021 г. корр. Эксперт.**	
		ХОВ	Пар (НК)	ХОВ	Пар (НК)	**ХОВ**	Пар (НК)
1. Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал	10 208	2 795	10 662	3 312	10 662	3 312
2. Потери тепла фильтрами и тр-дами	Гкал	1 083	1 768	1 083	1 768	1 083	1 768
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	Гкал	384	381	384	381	384	381
Всего	Гкал	11 675	4 944	12 129	5 461	**12 129**	5 461

1. Потери тепла с водой собственных нужд

ХОВ 544,00*(30-10,4) = 10 662 Гкал

Пар, конденсат 169,00*(30-10,4) = 3 312 Гкал

При проведении расчета расхода тепла на нужды ВПУ:

- расходы воды на собственные нужды ВПУ приняты в соответствии с водным балансом;

- нормативная (предельная) температура воды перед осветлителями принята в соответствии с таблицей 2 Методики расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98.

2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами

$$Q_{ф.\,ап.} = 2x \sum П \times \alpha \times \Delta t \times Tx\ 10^{-6}, \text{ Гкал};$$

Где:

$Q_{ф.\,ап.}$ – фактические потери тепла, Гкал;

2 – коэффициент, учитывающий отношение всех теплоизлучающих поверхностей к площади аппаратов;

П – площадь наружной поверхности фильтров (по табл. 5), м^2;

α - коэффициент теплоотдачи наружной поверхности аппаратуры, α = 10 ккал/м^2 ч;

Δt – разность температур между температурой воды в аппарате и воздуха в помещении ВПУ, $\Delta t = t_{н.под.} - t_{вн} = 30\text{-}20{,}1 = 9{,}9$ ºС

Т – число часов работы ВПУ, Т= 8560 час.

Площадь наружной поверхности фильтров (П)

Таблица 71

Ступень	Фильтр	Кол-во	Высота засып-ки, м	Высо-та, м	Д, м	Площадь поверхности фильтров, м^2			
						одного	всех	в т. ч. в доле по исходной воде	
								ХВО 0,8597	Конденс. 0,1403
Осветление	M_1	14	2,4	3,9	3,1	53,1	743,4	639,1	104,3
1-ая ступень	Na_I	9	2,4	4	3,2	56,2	505,8	-	505,8
2-ая ступень	Na_{II}	4	2,4	3,6	3,2	52	208	-	208
Угольные		4	2,4	4	3,2	56,2	224,8	-	224,8
Итого:							1682,0	639,1	1042,9

ХОВ $Q_{ф.\,ап.} = 2 \times 639{,}1 \times 10 \times (30\text{-}20{,}1) \times 8560 \times 10^{-6} = 1083$ Гкал

Конденсат (пар) $Q_{ф.\,ап.} = 2 \times 1042{,}9 \times 10 \times (30\text{-}20{,}1) \times 8560 \times 10^{-6} = 1768$ Гкал

Электроэнергия

Таблица 72

Наименование	Ед. изм.	2020 г. корр.	**2021 г. корр.**
Расход электроэнергии на ВПУ, в т. ч.	тыс. кВт-ч	6400	6400
ХОВ	тыс. кВт-ч	1069	**1069**
Пар (НК)	тыс. кВт-ч	5331	5331

Фильтрующие и ионообменные материалы

Таблица 73

Установка	Материал	Фильтры				Кол-во материала в одном фильтре			Всего в фильт-рах	Досыпка	
		назна-чение	кол-во	Д, м	$H_{сл}$, м	м^3	кг/м^3	т	т	%	т/год
Подпитка тепло-сети и котлов	КУ-2-8	Na_I	9	3,1	3	22,63	0,8	18,1	162,9	8	13,04
		Na_{II}	4	3,2	2,4	19,29	0,8	15,4	61,7	8	4,94
		Итого									18
	Гидроантрацит	МФ	14	3,2	2,4	19,29	0,8	15,4	216,1	10	21,6
Подпитка т/с	Уголь актив. гранулир. (очистка для ГВС)	МФ	4	3,2	2,4	19,29	0,5	9,6	38,6	20	7,72

Количество и типоразмер фильтров, а также вид активированного угля (гранулированный) приняты по данным ПАО «Квадра» (данные от 01.11.2018).

Процент досыпки и насыпная масса материалов приняты в соответствии с СТО ВТИ 37.002 – 2005.

Насыпная масса, т/м^3:

- антрацит - 0,8;
- КУ-2-8 - 0,8.

Насыпная масса активированного угля принята по ГОСТ Р 56357-2015. Технические условия.

Настоящий стандарт распространяется на активированный уголь АГ-3, изготовляемый из пыли каменноугольного полукокса, каменного угля и смолы грануляцией и последующей парогазовой активацией.

Активированный уголь АГ-3 представляет собой гранулы от темно-серого до черного цвета и предназначается для адсорбции из газообразных и жидких сред, в том числе для очистки питьевой воды. Насыпная плотность активированного угля - 400-550 г/дц^3.

В соответствии с п.37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырьё и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Расчет расхода химреагентов и материалов

Таблица 74

№№ п/п		ед. изм.	Доза, т/м^3	2020 г. корректировка					**2021 г. корректировка**				
				Всего, в т. ч.	По назначению		По теплоно-сителям		Всего, в т. ч.	По назначению		По теплоно-сителям	
					ЭЭ и ТЭ	прочее	**ХОВ**	НК		ЭЭ и ТЭ	прочее	**ХОВ**	НК
1	**Исходная вода - всего, в т. ч.**	тыс.м^3		5017,3	3384,4	1632,9			4842,00	3099,55	1742,45		
1.1	**Собствен. нужды станции**	тыс.м^3		2703,3	2703,3				2492,10	2492,10			
1.2	**В системы ВПУ**	тыс.м^3		2314,1	681,18	1632,9	**2023,1**	290,97	2349,90	607,45	1742,45	**2004,30**	345,60
		%					*0,8597*	*0,1403*				*0,8597*	*0,1403*
	Известь строительная 2с	т	0,287	740,3	255,24	485,05	636,43	103,87	740,3	255,24	485,05	636,43	103,87
	Железный купорос	т	0,085	219,25	75,59	143,66	188,49	30,76	219,25	75,59	143,66	188,49	30,76
	Гидроантрацит-А	т		21,6	7,45	14,15	18,57	3,03	21,6	7,45	14,15	18,57	3,03
1.2.1	**Для подпитки котлов**	тыс.м^3		290,97	203,21	87,76		290,97	345,60	272,00	73,60		272,00
	Ингибитор корр. Налко 1318	т		1,04	1,04			1,04	1,04	1,04			1,04
	Катионит КУ-2-8	т		18	13,53	4,47		18	18	13,53	4,47		18
	Соль поваренная пищевая	т	0,6138	222,14	166,98	55,16		222,14	222,14	166,98	55,16		222,14
	Тринатрийфосфат (100%)	т	0,0021	0,76	0,57	0,19		0,76	0,76	0,57	0,19		0,76
	Кислота серная техническая	т	2,8 т/г	1,75	1,31	0,43		1,75	1,75	1,31	0,43		1,75
	Гидразин-гидрат (100%)	кг	0,083	30,04	22,58	7,46		30,04	30,04	22,58	7,46		30,04
	Ингибитор корр. Налко 1393т	т		7,20	5,41	1,79		7,20	7,20	5,41	1,79		7,20
1.2.2	**Для подпитки ТС**	тыс.м^3		2023,1	477,97	1545,2	**2023,1**		2004,30	335,45	1668,85	**2004,30**	
	Уголь активированный	т		7,72	5,80	1,92	7,72		7,72	5,80	1,92	7,72	

Технические составляющие тарифа на теплоносители,
отпускаемые ПП «Новомосковская ГРЭС» в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 75

Наименование	Ед. изм.	2020 г. корр.		**2021 г. корр.**	
		ХОВ	Пар (конденсат)	**ХОВ**	Пар (конденсат)
1**. Очищенная вода, в т. ч.**	тыс. м^3	1502,28	148,37	**1460,30**	176,60
отпуск потребителям	тыс. м^3	1147,37	44,75	**1215,90**	37,60
2. Исходная вода	тыс. м^3	2023,12	290,97	**2004,30**	345,60
3. Теплоэнергия	Гкал	11675,0	4944,0	**12129,4**	5461,4
4. Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1069,0	5331,0	**1069,0**	5331,0
5. Химреагенты и материалы					
- известь строительная	т	636,43	103,87	**636,43**	103,87
- железный купорос	т	188,49	30,76	**188,49**	30,76
- гидроантрацит -А	т	18,57	3,03	**18,57**	3,03
- ингибитор коррозии Налко 1318	т		1,04		1,04
- катионит КУ-2-8	т		18,00		18,00
- соль поваренная пищевая	т		222,14		222,14
- тринатрийфосфат	т		0,76		0,76
- гидразингидрат	кг		30,04		30,04
- кислота серная техническая	т		1,75		1,75
- ингибитор коррозии Налко 1393 т	т		7,20		7,20
- уголь активированный	т	7,72		**7,72**	

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки по тарифам на теплоносительна 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Рост операционных расходов по тарифам на теплоноситель ПП Новомосковская ГРЭС, ПП Алексинская ТЭЦ, ПП Ефремовская ТЭЦ в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов 0.

Неподконтрольные расходы изменились с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Размер неподконтрольных расходов определен также исходя из расчетов и обосновывающих документов, с учетом фактических показателей за 2019 год, представленных предприятием в материалах тарифной заявки.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на энергоресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Расходы воду» -расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит: по АТЭЦ 15709,8 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 369,6 тыс. руб., по ЕТЭЦ 10802,7 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 262,9 тыс. руб., по НГРЭС 7358,2 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 448,81 тыс. руб. Цены холодной воды и технической воды учтены в тарифе на 2021 год в размере утверждённых для ресурсоснабжающих предприятий с 01.07.2021. Количество воды на 2021 год принято экспертной группой в соответствии с таблицами 51,61,69.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия, так как предприятие применило индекс-дефлятор 3,9%, экспертной группой применен индекс-дефлятор на электроэнергию на 2021 год 5,6%. Количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 53,63,72. Расход электроэнергии принят на уровне действующего тарифа.

«Покупная тепловая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования. Экспертной группой учтено в тарифе на теплоноситель по НГРЭС 20913,3 тыс. руб., по АТЭЦ 13390,5тыс. руб., по ЕТЭЦ 2001,3 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. Количество тепловой энергии принято в соответствии с таблицами 52,62,70.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит: по АТЭЦ 524,2 тыс. руб. на уровне действующего тарифа, снижение по сравнению с предложением предприятия на 220,9 тыс. руб., по ЕТЭЦ 725,9 тыс. руб. на уровне действующего тарифа, увеличение по сравнению с предложением предприятия на 87,2 тыс. руб., по НГРЭС 1297,2 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением по НГРЭС относительно действующего тарифа на 48,3% и на уровне действующего тарифа по АТЭЦ и ЕТЭЦ. Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений, подтверждение роста расходов по данной статье, фактическая амортизация за 2019 год, ожидаемая амортизация за 2020 и

плановая на 2021 год. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и принято решение о включении сумм по статье исходя из факта 2019 года и плана на 2021 год. Указанные суммы рассчитаны с учетом затрат, учтенных в тарифах на тепловую энергию.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по статье учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. По НГРЭС 3005,6 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 2132,0 тыс. руб., по АТЭЦ 2844,6 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 20,6 тыс. руб., по ЕТЭЦ 1209,3 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 1334,1 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» и «плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду»- расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования и в соответствии с пунктом 39 Методических указаний соответственно. Предприятием представлены заявлены расходы по данным статьям на 2021 год. Экспертной группой принято решение об исключении вышеуказанных расходов, так как данные расходы учтены в тарифах на тепловую энергию в полном объеме, аналогично действующих тарифов.

Расчет тарифов на теплоноситель по производственным подразделениям филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» представлен в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ тариф на теплоноситель
(химически очищенная вода)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержденo год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая	м.куб./ч	1370	1370	1370	1370	1370

	мощность источника тепловой энергии						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**16654**	**16982**	**17553**	**17434,5**	**17418**

Реестр неподконтрольных расходов на теплоноситель (химически очищенная вода)

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,00	0,0	70,6	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	34,4	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,00	0,0	36,3	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2692,7	2773,5	2895,7	2824,0	2844,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	615,3	524,90	615,3	745,8	524,9
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Перекрестное субсидирование	5000,0	4500,0	0,0	0,0	4300,0
	ИТОГО	8308,0	7798,4	3511,0	3640,4	7669,5
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	507,2	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	8308,04	7798,41	3511,0	4147,6	7669,5

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	3789,9	4002,1	4020,7	4158,2	4226,2
3.	Расходы на тепловую энергию	12380,3	12875,5	13390,5	13390,5	13390,5
4.	Расходы на холодную воду	14968,5	14943,4	16189,9	15340,2	15709,8

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**31138,6**	**31820,9**	**33601,1**	**32888,9**	**33326,5**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	16654,2	16982,3	17552,8	17434,5	17417,7
2.	Неподконтрольные расходы	8308,0	7798,4	3511,0	4147,6	7669,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	31138,6	31820,9	33601,1	32888,9	33326,5
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	2028,66	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	56100,83	56601,6	54664,9	56499,6	58413,7

Расчет тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Алексинской ТЭЦ на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	2061,300	1970,690	2061,300	1965,340	1965,340
тариф, руб/Гкал без НДС	27,22	28,72	26,52	28,75	29,72
рост к пред. тарифу в %	108,43	105,53	103,54	100,09	103,48

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по ПП Новомосковская ГРЭС тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 +2 по данным	корректировка год i0+2 2021 год

						регулируемой организации	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	куб.м/ч	1200	1200	1200	1200	1200
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**18164**	**18522**	**19144**	**19015**	**18997**

Реестр неподконтрольных расходов на теплоноситель (химически очищенная вода)

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по ПП Новомосковская ГРЭС

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,00	0,0	233,3	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	120,1	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	113,3	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2845,1	2930,5	3059,6	5137,6	3005,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	2511,5	2511,5	2511,5	1297,2	1297,2
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Перекрестное субсидирование	-5000,0	-5000,0	0,0	0,0	-6300,0
	ИТОГО	356,6	442,0	5571,0	6668,2	-1997,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	432,2	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	356,64	441,99	5571,0	7100,4	-1997,16

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по ПП Новомосковская ГРЭС тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1807,3	1908,5	1917,3	1982,9	2015,3
3.	Расходы на тепловую энергию	18869,9	19355,6	20409,7	20913,3	20913,3
4.	Расходы на холодную воду	7229,3	6877,1	7819,3	6909,4	7358,2
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**27906,5**	**28141,2**	**30146,3**	**29805,6**	**30286,8**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по ПП Новомосковская ГРЭС

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	18164,3	18522,1	19144,5	19015,4	18997,1
2.	Неподконтрольные расходы	356,6	442,0	5571,0	7100,4	-1997,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	27906,5	28141,2	30146,3	29805,6	30286,8
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	1728,79	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	46427,45	47105,3	54861,8	57650,1	47286,7

Расчет тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по ПП Новомосковская ГРЭС на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	1672,170	1502,280	1672,170	1460,290	1460,300
тариф, руб/Гкал без НДС	27,76	31,36	32,81	39,48	32,38
рост к пред. тарифу в %	109,14	112,93	103,41	125,90	103,27

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	куб.м./ч	800	800	800	800	800
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6961**	**7098,56**	**7337**	**7288**	**7281**

Реестр неподконтрольных расходов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	164,5	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	59,13	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	105,41	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1144,7	1179,1	1231,0	2543,4	1209,3
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	844,8	725,9	844,8	638,7	725,9
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Перекрестное субсидирование	0,0	500,0	0,0	0,0	2000,0
	ИТОГО	1989,5	2405,0	2075,8	3346,6	3935,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	280,8	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	1989,51	2404,97	2075,8	3627,4	3935,2

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1108,1	1241,5	1175,6	1289,9	1311,0
3.	Расходы на тепловую энергию	2094,9	2229,8	2265,9	2001,3	2001,3
4.	Расходы на холодную воду	9602,1	13273,9	10385,6	10539,8	10802,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**12805,0**	**16745,2**	**13827,0**	**13831,0**	**14115,0**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6961,4	7098,6	7337,1	7287,6	7280,6
2.	Неподконтрольные расходы	1989,5	2405,0	2075,8	3627,4	3935,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12805,0	16745,2	13827,0	13831,0	14115,0
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	1123,19	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21755,96	26248,7	23239,8	25869,1	25330,8

Расчет тарифов на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	588,660	671,790	588,660	627,050	627,050
тариф, руб/Гкал без НДС	36,96	39,07	39,48	41,26	40,40
рост к пред. тарифу в %	106,82	105,72	103,47	105,59	103,39

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тарифы на тепловую энергию, тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, передачу тепловой энергии и теплоноситель (химическая очищенная вода), производимые в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям, ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.1. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Сити – Финанс» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Сити – Финанс» на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Сити-Финанс» за 2019 и 2018 годы характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	69214	80188
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	42505	46635
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	26709	33553
Чистая прибыль (убыток)	20810	20810

ООО «Сити-Финанс» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 1923,89 руб. за 1 Гкал с НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Тула, ул. Тургеневская, д.69

ИНН/КПП 7107112359/710701001

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ООО «Сити-Финанс» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с

применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях, и включает следующие показатели:
-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения
На балансе ООО «Сити Финанс» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла ICI REX 160.
Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление собственных зданий и сооружений, а также сторонним потребителям.
Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная ООО «Сити Финанс»	ICI REX 160	Вода	ОТ	2	2	1,377	2,75	1,44 (52,2%)	91,3%	2014

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 °С.
Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные. Тепловые сети от котельной проложены надземно на низких опорах и подземно в непроходных каналах.
Общая протяженность сетей ЭСО – 32,5 м (двухтрубное исчисление).
Общая протяженность сетей потребителей – 338,5 м (двухтрубное исчисление).
Для питания котлов используется химочищенная вода.
Схема водоподготовки: одноступенчатое Na-катионирование. Фильтры марки GSA 1252 CH. Катионитом служит смола Dowex HCR S/S. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.
В котельной ООО «Сити Финанс» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Полезный отпуск тепловой энергии
Объем полезного отпуска тепловой энергии на отопление собственных и сторонних потребителям ООО «Сити Финанс» на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. определен в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э (ред. от 29.08.2019) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии.
По предложению предприятия – 3333,0 Гкал;

По предложению Экспертизы полезный отпуск составляет **3333,0 Гкал**, в том числе потери в сетях потребителей – 171,12 Гкал.
Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
3333,0	3333,0	3333,0	**3333,0**

Присоединенная нагрузка котельной составляет – 1,44 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2020 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2, и составляют **25,74 Гкал/год**.

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **3358,74 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **26,06 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 п.51-60.
Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 – 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
86,44	86,44	26,06	26,06	**26,06**

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3384,80 Гкал**.
Выработка тепла котельной приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 – 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
4442,05	4442,05	3384,80	3384,80	**3384,80**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **469,04 т.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа).
Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением № 48/2 от 18 декабря 2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) НУР на отпуск составляет **157,60 кг ут/Гкал**, в пересчете на выработку 156,39 кг ут/Гкал.
Расходы топлива приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Норм. потери тепла, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
						удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выраб / отпуск)	расход усл. топлива тут/год	

Корректировка 2021 г.	3333,00	25,74	3358,74	26,06	3384,80	156,39 **157,60**	529,35	**469,04**
Утв. тариф на 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.)	3333,00	25,74	3358,74	26,06	3384,80	156,39 157,60	529,35	469,04

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице.

Таблица

Наименование	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	3333,0	3333,0	3333,0	**3333,0**
Прир. газ, тыс.м^3 $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	352,00	469,04	469,04	469,04	**469,04**
Расход газа на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	-	140,73	140,73	140,73	**140,73**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **142,73 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс.квт-ч) по годам приведен в таблице.

Таблица

Наименование	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	3333,0	3333,0	3333,0	**3333,0**
Эл.энергия, т.кВт-ч	171,92	142,73	142,73	142,73	**142,73**
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	-	42,82	42,82	42,82	**42,82**

Расход воды

По расчету Экспертизы – **0,752 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза (корр. 2021 г.)	519,80	31,30	-	5,41	195,15	**751,66**
Предприятие	519,80	31,30	-	5,41	195,15	**751,66**
Тариф 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.)	519,80	31,30	-	5,41	195,15	751,66

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
0,752	0,752	0,752	**0,752**

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
0,201	0,201	0,201	**0,201**

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;
Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 202 год составит 7504 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 36 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2020 год в размере 2251 руб. 50 коп. за 1 Гкал с НДС. Рост 103,03%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО «Сити-Финанс»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1512,22	1542,01	1587,65	1581,55
2.	Неподконтрольные расходы	1198,70	1206,86	1311,52	1214,05

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	4371,54	4534,99	4640,42	4708,66
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	7082,46	7283,86	7539,59	7504,25
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,3330	3,3330	3,3330	3,3330
	тариф, руб/Гкал без НДС	2124,95	2185,38	2262,10	2251,50
	рост к пред. тарифу в %		102,84	103,51	103,03

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,27	1,27
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4	4
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1542,01**	**1581,55**

Реестр неподконтрольных расходов ООО «Сити-Финанс»

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		
1.4.2.	расходы на обязательное страхование		
1.4.3.	налоги		
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		

1.5.	Отчисления на социальные нужды	280,26	287,45
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	926,60	926,60
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	1206,86	1214,05
2.	Налог на прибыль		
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
4.	Итого неподконтрольных расходов	1206,86	1214,05

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «Сити-Финанс»

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	3204,61	3303,96
2.	Расходы на электрическую энергию	1300,64	1373,48
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	29,73	31,22
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**4534,99**	**4708,66**

ПРИЛОЖЕНИЯ

Топливно–энергетические составляющие долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корр. 2021 г.), отпускаемую котельной ООО «Сити Финанс»

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	-	3333,0	3333,0	3333,0	**3333,0**
Топливо: - прир. газ $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	352,0	469,04	469,04	469,04	**469,04**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	171,92	142,73	142,73	142,73	**142,73**
Вода	тыс.м^3	-	0,752	0,752	0,752	**0,752**
Стоки	тыс.м^3	-	0,201	0,201	0,201	**0,201**

Соль таблетированная	т	-	0,02	0,02	0,02	**0,02**
Смола Dowex HCR S/S	т	-	0,02	0,02	0,02	**0,02**
Сульфоуголь	т	-	-	-	-	**-**
Количество условных единиц	-	-	1,518	1,518	1,518	**1,518**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Сити – Финанс»» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.2. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Комбайнмашстрой» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Комбайнмашстрой» на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности АО "Комбайнмашстрой» **за** 2018 и 2019 годы характеризуются следующими данными:

Тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2019 год	2018 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	74404	87763
2.	Себестоимость	73105	75590
3.	Валовая прибыль	1299	12173
4.	Чистая прибыль (убыток)	9092	11261

Предложение
по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т; м^3)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт-ч
АО «Комбайнмашстрой» г. Тула	Теплоноситель - пар		
	-	**-**	-
	Теплоноситель - вода		
	37,68	**0,05**	**-**

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
по утверждению нормативов удельных расходов топлива при

производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить норматив удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	**Норматив на отпущенную энергию**	
	Электрическую, г у.т./кВт.ч	**Тепловую, кг у.т./Гкал**
АО «Комбайнмашстрой» г. Тула	–	**157,57**

АО «Комбайнмашстрой» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 2670,39 руб. за 1Гкал без НДС.

В соответствии с пунктом 5(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, но не выше цен (тарифов) на соответствующие товары в сфере теплоснабжения, установленных органом регулирования в соответствии с настоящим документом и Правилами регулирования цен (тарифов), определяются следующие виды цен на товары в сфере теплоснабжения, за исключением тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, реализация которых необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей:

а) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара;

б) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

в) цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или на ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) на ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Таким образом, для котельных 2,3,4 возможно применение пункта 3 части 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении» и определять цены соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы:
На 2021 год – 2192,09 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2022 год – 2236,16 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 2305,89 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 2377,94 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 2449,01 руб. за 1Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: Щегловская засека, д.31, г. Тула, 300004.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 12.05.2020 №11/2).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1)базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная №1 АО «Комбайнмашстрой» расположена на территории бывшего комбайнового завода.

В котельной №1 установлено 2 водогрейных котла. Установленная мощность котельной 1,864 Гкал/час. Котлы работают на природном газе.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	расчетная нагрузка	
№1	REX DUAL 100	2	1	2011	1,864	0,66 (35,4%)	91,00

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды для отопления зданий, арендуемых сторонними предприятиями.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70ºС.

Для подпитки систем теплоснабжения используется химочищенная вода. Схема водоподготовки одно ступенчатое - Na- катионирование. Катионит – Lewatit S1467. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Система теплоснабжения - закрытая.

Тепловые сети 2-х трубные протяженностью 239 м в двухтрубном исчислении принадлежат предприятию. Прокладка сетей - надземная.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды. Отпуск тепла определяется расчетным путем.

Обслуживание котельной ведет ООО «СтройИнвестГрупп» в соответствии с договором, заключенным с АО «Комбайнмашстрой».

Полезный отпуск

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между АО «Комбайнмашстрой» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 450,29 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	предприятие	Экспертиза	
1 823,23	1 450,29	**1 450,29**	0,636

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях от котельной №1 рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 55,08 Гкал;

По расчету Экспертизы – **53,62 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Котельная	План 2021- 2025 гг.				
		Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	№1	**1 450,29**	**0,239**	**53,62**	**1 503,91**	**3,6**
Предприятие	№1	1 450,29	0,239	55,08	1 505,37	3,7
Корректировка 2020 г.	№1	1 833,92	0,239	56,96	1 890,88	3,0

Потери в тепловых сетях снизились, по сравнению с утвержденными в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, в связи с изменением климатических параметров в СНиП 23-01-99* «Строительная климатология».

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия -1505,37 Гкал;

По расчету Экспертизы - **1 503,91 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия –26,24 Гкал;

По расчету Экспертизы – **11,90 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия –1 531,61 Гкал;

По расчету Экспертизы – **1 515,81 Гкал**.

На первый год (2021) долгосрочного регулирования (2021-2025гг). экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** уменьшить на 3867 тыс. руб. в связи с корректировкой полезного отпуска организации.

Выработка тепла и расходы топлива по котельным по расчету Экспертизы приведены в таблице.

По расчету предприятия – 212,65 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **209,90 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с режимными картами котлов, предоставленными предприятием.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**1 503,91**	**11,90** (0,8%)	**1 515,81**	**156,99* / 157,57**	**236,98**	**209,90**
Предприятие	1 505,37	26,24	1 531,61	156,75	240,08	212,65
Корректировка 2020 г.	1 890,88	11,90	1902,78	156,92	298,58	264,46

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку;
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпуск.

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2016 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021- 2025 гг.	
				Котельная №1	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал			1 833,92	1 450,29	**1 450,29**
Расход топлива, т.м^3	198,79***** / 222,93	177,09***** / 218,74	264,46	212,65	**209,90**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1Гкал полезного отпуска			144,20	146,63	**144,30**

***** в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

2.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 479 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен на ресурс.

По расчету предприятия - 101,27 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **92,30 тыс. кВт-ч** (уровень напряжения ВН);
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Факт 2016 г.	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021- 2025 гг.	
				Котельная №1	
				Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	101,00	104,23	101,54	101,27	**92,30**
Полезный отпуск, Гкал			1 833,92	1 450,29	**1 450,29**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал			55,37	69,83	63,64

3.Затраты по статье **«Расходы на холодную воду и стоки»** уменьшить на 96 тыс. руб. вследствие корректировки объемов и цен на ресурсы.

По расчету предприятия – 0,80 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы - **0,38 тыс. м^3.**
Результаты расчетов предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполнение м^3		Промывка, м^3	Хоз-быт, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего м^3
	Сетей ЭСО	Систем					
Экспертиза	30,90	169,60	6,78	6,32	66,80	100,00	**383,40**
Предприятие	516,71		111,36	37,26	69,98	94,21	799,52
Корректировка 2020 г.	31,44	213,46	6,78	9,32	76,66	100,00	437,66

Расход воды по годам (т.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2019	Корректиров-ка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
0,44	0,44	0,80	**0,38**

Стоки

По расчету предприятия – 0,17 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы - **0,18 тыс. м^3.**
Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков м^3, План 2021-2025 гг.			
	С.н. ХВО	продувка	хоз-быт	всего
Экспертиза	66,80	100,00	9,32	**176,11**
Предприятие	39,98	94,21	37,26	171,45
Корректировка 2020 г.	76,66	100,00	9,32	185,98

4.Затраты по статье **«Расходы на реагенты»** увеличить на 6 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен используемых реагентов.

Соль таблетированная

По расчету предприятия – 0,68 т;

По расчету Экспертизы – **0,60 т.**

Катиониты

По расчету предприятия – 0,02 т;

По расчету Экспертизы – **0,01 т.**

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

5. Затраты по статье **«Расходы на оплату труда» и «Отчисления»** уменьшить на 4544 тыс. руб. Расходы по данной статье учтены в соответствии со статьей 42 Основ ценообразования.

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2021-2025 гг. приведены в таблице

Таблица

Котельная	План 2021-2025 гг.							
	Предложение предприятия, ед.				Предложения Экспертизы, ед			
	слесарь рем.	электромонтер.	прочие (мастер котельной)	Всего ОПП	слесарь рем.	электромонтер.	слесарь по ремонту газопроводов	Всего ОПП
Котельная №1	0,5	0,25	0,15*	0,9	**0,5**	**0,25**	**-**	**0,75**
Корректировка 2020 г.					0,5	0,25	0,5	1,25

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I и часть 2, с учетом договора на обслуживание котельной с ООО «СтройИнвестГрупп».

В расходах по оплате труда цехового персонала учтены расходы по заработной плате начальника участка, в расходах по оплате труда общехозяйственного персонала – заместителя энергетика. Данные расходы учтены исходя из фактических выплат работникам и с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

Основной производственный персонал не требуется, так как котельная по договору обслуживается ООО ««Инжиниринг сервис». В перечень работ по обслуживанию котельной входит постоянное присутствие операторов, техническое обслуживание газогорелочных устройств, котельного и тепломеханического оборудования, электрооборудования, КИП и автоматики, установки ХВО и систем газоснабжения.

В соответствии с законом от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ размер страховых взносов составляет 30%. Согласно положениям статьи 12 закона, применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд РФ - 22%;

2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.

Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве в размере 0,70%. Таким образом, итоговые отчисления подтверждены в размере 30,7%.

6.Расходы по статье **«Покупная тепловая энергия»** исключены полностью как не не участвующие в производственном процессе котельной №1.

7.По статье **«Расходы на сырье и материалы»** предприятием представлена ведомость, а также счета – фактуры на приобретаемые материалы и спецодежду на сумму 221,3 тыс. руб. без НДС. Предлагается учесть данные расходы в соответствии с п. 58 (а) Основ ценообразования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

8.Затраты по статье **«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера»** исключить расходы в размере 172 тыс. руб. в связи с предложением предприятия расходов на 4 котельные. Предприятием представлен договор подряда от 12.07.2019 №43, а также счета на оплату с ООО «СтройИнвестГрупп» по обслуживанию 4 котельных в размере 40 тыс. руб. ежемесячно с НДС. Предлагается учесть данные расходы с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1. Кроме того в состав данной статьи включены расходы на поверку приборов. Предприятием представлен счет и платежное поручение по оплате услуг ФГБУ «ЦСМ Тульской области» на сумму 25,5 тыс. руб. с НДС. Предлагается учесть данные расходы с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

9. По статье **«Арендная плата»** предприятием представлены договора аренды недвижимого имущества №04-00533/2512 от 01.01.2019, 04-000531/2512,04-00285/1708 от 01.08.2017, 04-000293/1318 от 13.12.2018 с ООО «Металлопрокатный завод», а также №04-000283/1318 от 13.12.2018 с ООО «ЗМК «Арсенал». Кроме того, организацией представлена справка о балансовой стоимости и амортизационных отчислениях объектов аренды по договорам с ООО «МПЗ» и ООО «ЗМК «Арсенал». В соответствии с п.45 Основ ценообразования плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг. Таким образом, экспертной группой предлагается включить расходы по данной статье исходя из суммы амортизационных отчислений оборудования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1 в размере 144 тыс. руб.

10.По статье **«Расходы на обучение»** предприятием представлен счет на оплату обучения рабочих от 27.06.2019 №145 в размере 5,5 тыс. руб. с НДС на одного обучаемого. Расходы по данной статье предлагается принять в соответствии с п. 58 (ж) Основ ценообразования исходя из плановой численности рабочих котельной №1.

11. Затраты по статье **«Расходы на оплату иных услуг** предлагается учесть в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6,0%, а также с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

12.По статье **«Расходы на страхование»** предприятием представлены счета и платежные поручения по оплате страховой премии сети газоснабжения по договору с «РЕСО гарантия» на сумму 14024 руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 62 (б) Основ ценообразования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

13.По статье **«Расходы на услуги банков»** предприятием представлены банковские ордера по оплате комиссии за банковские услуги на сумму 120,4 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 58 (д) Основ ценообразования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

14.По статье **«Денежные выплаты социального характера»** включены денежные выплаты работникам на социальные нужды по предложению предприятия соответствии с п. 48 (в) Основ ценообразования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную №1.

Структура тарифов по статьям затрат представлена в таблицах:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии АО «Комбайнмашстрой» на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020		Предложение предприятия на 2021 год		Предложение экспертной группы на 2021 год		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**12472,49**	**2115,68**	**14416,80**	**2585,51**	**3047,48**	**2101,29**	**99,32**
	расходы на сырье и материалы	**230,73**	**39,14**	**265,36**	**47,59**	**51,98**	35,84	
	Расходы на топливо, в том числе:	**5061,18**	**858,52**	**5087,26**	**912,35**	**1219,87**	**841,12**	**97,97**
	уголь							
	природный газ	**5061,18**	**858,52**	5087,26	912,35	1219,87	841,12	**97,97**
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**1161,42**	**197,01**	**1711,90**	**307,01**	**436,58**	**301,03**	**152,80**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**795,36**	**142,64**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных			**795,36**	142,64			
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**1161,42**	**197,01**	**916,54**	164,37	**436,58**	**301,03**	**152,80**
	расходы на холодную воду, стоки	55,93	**9,49**	**107,15**	19,22	**11,46**	**7,90**	**83,29**
	расходы на реагенты	59,32	**10,06**	**6,60**	1,18	**13,02**	**8,98**	**89,22**
	расходы на теплоноситель							

	амортизация основных средств и нематериальных активов		**0,00**		0,00		**0,00**	
	оплата труда	**3343,00**	**567,06**	**4268,52**	**765,52**	**790,57**	**545,11**	**96,13**
	в т.ч. основной производственный персонал		0,00	1060,66	190,22	0,00	0,00	
	ремонтный персонал	1865,56	316,45	1624,41	291,32	330,05	227,58	**71,92**
	цеховый персонал	880,59	149,37	879,70	157,77	228,75	157,73	**105,59**
	административно-управленческий персонал	596,85	101,24	703,75	126,21	231,77	159,81	**157,85**
	отчисления на социальные нужды	**1026,30**	**174,09**	**1310,31**	**234,99**	**242,71**	**167,35**	**96,13**
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	325,62	58,40	0,00	0,00	
	ремонтный персонал	572,73	97,15	498,69	89,44	101,33	69,87	**71,92**
	цеховый персонал	270,34	45,86	270,07	48,43	70,23	48,42	**105,59**
	административно-управленческий персонал	183,23	31,08	215,93	38,72	71,15	49,06	
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом							
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		**0,00**		**0,00**		**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**727,88**	**123,47**	**233,33**	**41,85**	**60,67**	**41,83**	**33,88**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны,	**206,50**	**35,03**	**740,26**	**132,76**	**55,83**	**38,50**	**109,90**

	коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг							
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			**51,00**	**9,15**	**13,26**	**9,14**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**562,44**	**95,40**	**601,50**	**107,87**	**144,46**	**99,61**	
	расходы на служебные командировки		**0,00**					
	расходы на обучение персонала	**21,84**	**3,70**	**19,58**	**3,51**	**3,43**	**2,37**	**63,84**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**15,96**	**2,71**	**14,03**	**2,52**	**3,65**	**2,52**	**92,99**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	налог на имущество организаций		**0,00**		**0,00**		**0,00**	
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**80,84**	**13,71**	**140,81**	**25,25**	**32,20**	**22,20**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							

	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков	**80,84**	**13,71**	**140,81**	**25,25**	**32,20**	**22,20**	
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**84,45**	**14,33**	**25,00**	**4,48**	**6,50**	**4,48**	**31,29**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**84,45**	**14,33**	**25,00**	**4,48**	**6,50**	**4,48**	**31,29**
	резервный фонд							
	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**	**118,80**	**20,15**	**15,48**	**2,78**			
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**12756,58**	**2163,87**	**14598,09**	**2618,02**	**3086,18**	**2127,98**	**98,34**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**340,73**	**57,80**	**292,00**	**52,37**	**92,98**	**64,11**	
VIII.	**ИТОГО НВВ**	**13097,31**	**2221,66**	**14890,09**	**2670,39**	**3179,16**	**2192,09**	**98,34**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**5,90**		**5,58**		**1,45029**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021		**2221,66**			**2192,09**		**98,34**
	Тариф на производство тепловой энергии							

	для населения за 1 Гкал							
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС							**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021							**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации АО «Комбайнмашстрой»

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**975,5**	**тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования АО «Комбайнмашстрой»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**975,50**	**1003,41**	**1033,11**	**1063,69**	**1095,18**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Комбайнмашстрой»

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	1219,9	1256,5	1294,2	1333,0	1373,0
2.	Расходы на электрическую энергию	436,6	454,0	472,2	491,1	505,8
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	11,5	11,9	12,4	12,9	13,4
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**1667,9**	**1722,4**	**1778,8**	**1837,0**	**1892,2**

Реестр неподконтрольных расходов АО «Комбайнмашстрой»

		год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	**144,5**	**144,5**	**144,5**	**144,5**	**144,5**
1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**49,1**	**17,8**	**18,6**	**19,6**	**20,6**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**13,3**	**14,0**	**14,7**	**15,5**	**16,3**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**3,7**	**3,8**	**3,9**	**4,1**	**4,3**
1.4.3.	налог на имущество	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**32,2**				
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**242,7**	**252,2**	**262,3**	**272,7**	**283,7**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**436,3**	**414,4**	**425,4**	**436,8**	**448,7**
2.	Налог на прибыль					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**436,28**	**414,39**	**425,37**	**436,79**	**448,69**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Комбайнмашстрой»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	975,50	1003,41	1033,11	1063,69	1095,18
2.	Неподконтрольные расходы	436,3	414,4	425,4	436,8	448,7
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1667,9	1722,4	1778,8	1837,0	1892,2
4.	Прибыль	99,5	102,9	107,0	111,3	115,7
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3179,16	3243,08	3344,21	3448,71	3551,77
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,45029	1,45029	1,45029	1,45029	1,45029
	тариф, руб/Гкал без НДС	2192,09	2236,16	2305,89	2377,94	2449,01
	рост к пред. тарифу в %		102,01	103,12	103,12	102,99

Приложения

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «Комбайнмашстрой» на 2021-2025 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021 2025 гг.	
			Котельная №1	
			Предприя-тие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	1 833,92	1 450,29	**1 450,29**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	264,46	212,65	**209,90**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	101,54	101,27	92,30
Вода	тыс.м^3	0,44	0,80	0,38
Стоки	тыс.м^3	0,19	0,17	0,18
Соль	м^3	0,63	0,68	0,60
Lewatit S1467	т	0,01	0,02	0,01
Численность ОПП	ед.	1,25	0,9	0,75
Количество условных единиц	ед.	3,025		2,947

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Комбайн-машстрой» Котельная №1	1515,81	11,90	1503,91	-	1503,91	53,62	**1450,29**	-	-	1450,29	-	-	-	-	-	1450,29

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Комбайнмашстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Стройкомплект» по котельному микрорайону «Зеленстрой – 2» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Стройкомплект» по котельному микрорайону «Зеленстрой – 2» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Стройкомплект» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими данными:

в тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2019 год	2018 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	296653	320846
2.	Себестоимость	114072	107441
3.	Валовая прибыль	118946	146511
4.	Чистая прибыль (убыток)	93063	101217

Предложение
по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т;м^3)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт-ч
ООО «Стройкомплект» г. Тула	Теплоноситель - пар		
	-	**-**	-
	Теплоноситель - вода		
	2163,61	**1,66**	**-**

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
по утверждению нормативов удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов рекомендуется утвердить норматив удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	**Норматив на отпущенную энергию**	
	Электрическую, г у.т./кВт-ч	**Тепловую, кг у.т./Гкал**
ООО «Стройкомплект» г. Тула	**-**	**156,25**

ООО «Стройкомплект» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по котельной микрорайона «Зеленстрой-2» в размере 2232,79 руб. за 1Гкал без НДС:

Компонент на холодную воду при расчете услуги горячего водоснабжения 24,63 руб./куб. без НДС.

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы:

На II полугодие 2021 года – 1978,75 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2022 год – 2018,65 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 2059,96 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 2102,51 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 2146,34 руб. за 1Гкал без НДС.

Компонент на холодную воду при расчете услуги горячего водоснабжения:

На II полугодие 2021 года –руб. за 1м3 без НДС,
На 2022 год –руб. за 1м3 без НДС,
На 2023 год –руб. за 1м3 без НДС,
На 2024 год –руб. за 1 м3 без НДС.
На 2025 год –руб. за 1 м3 без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: 300041, г. Тула, ул. Пушкинская, д. 55а;

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 12.05.2020 №11/2).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1)базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;
2) расходы на ремонт основных средств;
3) расходы на оплату труда;
4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;
5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ и услуг;
6) расходы на служебные командировки;
7) расходы на обучение персонала;
8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления

коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности у ООО «Стройкомплект» находится котельная, ЦТП и тепловые сети по адресу г. Тула, проспект Ленина, 116. Котельная снабжает теплом объекты квартала «Зеленстрой-2». В настоящее время введены в строй 9 многоэтажных жилых домов и школа. В 2020 г. построены и присоединены к котельной еще 2 многоэтажных жилых дома.

В котельной установлено 3 водогрейных котла.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установ-ки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	фактически потребляемая	
Vitomax 200	3	2	2016	15,48	7,51 (48,51 %)	92,07

Топливом для котельной служит природный газ.

Схема котельной двухконтурная. Температура теплоносителя в котловом контуре 105-80 °С. Приготовление теплоносителя для системы отопления и горячей воды для системы ГВС производится в ЦТП в пластинчатых теплообменниках.

Тепло от ЦТП отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий и школы. Сетевая вода отпускается по графику 85-60 °С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Подпитка внутреннего котлового контура производится водой, прошедшей обработку на коррекционной установке Hydrotech DS и водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF. Схема водоподготовки одноступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 6-ти и 4-х трубные, проложены подземно. Протяженность тепловых сетей – 4,447 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной ведет ООО «Инжиниринг сервис» в соответствии с договором, заключенным с ООО «Стройкомплект».

Теплопотребление – полезный отпуск

Расходы тепла на отопление и нужды ГВС 7-и жилых домов и школы, введенных в эксплуатацию до 2019 года, приняты по показаниям приборов учета.

Расход тепла на отопление и нужды ГВС 3-х жилых домов, сданных в 2019 году и 2-х жилых домов, сданных в 2020 г., приняты в соответствии с проектами.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы – **19 249,82 Гкал;**

Расчет полезного отпуска (Гкал) приведен в таблицах 2 и 3.

№ п/п	Адрес	Население			Бюджет			Прочие			Всего		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего
1	пр. Ленина,	945,04	457,04	1402,08				72,46	1,99	74,45	1017,50	459,03	1476,53
2	пр. Ленина,	945,34	457,05	1402,39				72,16	1,98	74,14	1017,50	459,03	1476,53
3	пр. Ленина,	881,95	420,66	1302,61				25,18	5,95	31,13	907,13	426,61	1333,74
4	пр. Ленина,	893,13	279,77	1172,90				25,18	5,95	31,13	918,31	285,72	1204,03
5	пр. Ленина,	869,86	350,59	1220,45				145,55	2,33	147,88	1015,41	352,92	1368,33
6	пр. Ленина, 138	842,23	377,70	1219,93				95,71	1,98	97,69	937,94	379,68	1317,62
7	пр. Ленина,	774,07	209,49	983,56				108,26	5,95	114,21	882,33	215,44	1097,77
8	Ж/д №12	1303,76	363,30	1667,06							1303,76	363,30	1667,06
9	Грязева, 4	1303,76	363,30	1667,06							1303,76	363,30	1667,06
10	Грязева, 6	1486,08	410,55	1896,63							1486,08	410,55	1896,63
11	Ж/д №3	1350,20	376,85	1727,05							1350,20	376,85	1727,05
12	Ж/д №4	1308,06	339,99	1648,05							1308,06	339,99	1648,05
13	Школа				1238,46	130,97	1369,43				1238,46	130,97	1369,43
Всего		12903,47	4406,29	**17309,76**	1238,46	130,97	**1369,43**	544,50	26,13	**570,63**	**14686,43**	**4563,39**	**19249,82**
Корректировка 2020 г.		12 569,42	4557,5	17 126,92	1 747,94	133,91	1 881,85	544,5	26,13	570,63	14 861,86	4 717,54	19

Тариф 2017-2020 гг.	Корректировка 2018 г.	Корректировка 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
				Предприятие	Экспертиза	
10 417,98	15 443,13	14 607,85	19 579,40	19 249,82	**19 249,82**	7,032

Снижение полезного отпуска по сравнению с утвержденным при корректировке тарифа 2020 г. объясняется тем, что по 7 объектам полезный отпуск принят по показаниям приборов учета, величина которого ниже, чем принятая по проекту.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 3 049,38 Гкал;

По расчету Экспертизы – **1 655,05 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО по расчету предприятия и экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Нагрузка	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
План 2021-2025 гг.	ОТ	14 686,43	1,744	664,60	15 351,03	
	ГВС	4 563,39	2,703	990,45	5 553,84	
	Всего	**19 249,82**	**4,447**	**1 655,05**	**20 904,87**	**7,9**
Предприятие		19 249,82		3 094,38	22 344,18	13,85
Корректировка 2020 г.		19 579,40	4,176	1 587,49	21 166,89	7,5

Потери тепловой энергии в сетях по расчету предприятия выше, чем по расчету Экспертизы в связи с ошибками, допущенными предприятием при расчете потерь.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 22 344,18 Гкал;

По расчету Экспертизы – **20 904,87 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 199,04 Гкал;

По расчету Экспертизы – **146,51 Гкал;**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 22 543,22 Гкал;

По расчету Экспертизы – **20 151,38 Гкал.**

На первый год (2021) долгосрочного регулирования (2021-2025гг). экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** уменьшить на 2392 тыс. руб. в связи корректировкой объемов и цен природного газа.

Выработка тепла и расходы топлива по котельным по расчету Экспертизы приведены в таблице.

По расчету предприятия – 3 182,76 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **2 893,15 тыс.м^3;** при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

КПД котлов принят по режимным картам котлов, предоставленным предприятием.

Расчеты предприятия и Экспертизы приведены в таблицах

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработ-ка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
				на отпуск	на выработку		
План	20 904,87	146,51	21 051,38	**156,25**	155,16	3 266,37	**2 893,15**

2021-2025 гг.		(0,7%)					
Предприятие	22 344,18	199,04	22 543,22		159,34	3 591,97	3 182,76
Корректировка 2020 г.	21 166,89	146,51 (0,69%)	21 313,40	156,15	155,08	3 305,21	2 927,56

Таблица

	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		19 579,40	19 249,82	**19 249,82**
Расход топлива, т.м^3	1 811,63***** / 2 264,20	2 927,56	3 182,76	**2 893,15**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		149,52	165,34	**150,29**

***** в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Расход газа по расчету предприятия выше, чем по расчету Экспертизы, в связи с завышенной выработкой, рассчитанной организацией.

Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 1613 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен на ресурс.

По расчету предприятия – 650,26 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **590,60 тыс. кВт-ч;**

Таблица 7

	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		14 607,85	19 579,40	19 249,82	**19 249,82**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	516,51	502,86	619,87	650,26	**590,60**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		34,42	31,66	33,78	**30,68**

3.Затраты по статье **«Расходы на холодную воду и стоки»** уменьшить на 6,3 тыс. руб. вследствие корректировки объемов и цен на ресурсы.

По расчету предприятия – 7,01 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы- **5,57 тыс. м^3.**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице.

Таблица

		Подпитка и заполнение		Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
		систем, м^3	сетей ЭСО, м^3							
План 2021-2025 гг.	ОТ	1 717,57	1 207,92	260,5		207,76	920,27	4 314,02		4 314,02
	ГВС	73,34	613,40	81,79	94,50		394,40	1 251,43	70 130,47	71 387,91
	Всего	1 790,91	1 821,32	342,29	94,50	207,76	1 314,67	**5 571,45**	70 130,47	75 701,93
Предприятие		3 236,83		1 882,61	105,00	247,52	1 535,83	7 007,80	7 6056,27	83 064,07
Корректировка 2020г.		1 748,71	1 815,86	328,69	94,50	207,76	1 314,67	5 510,19	74 585,77	80 095,96

Расход воды по годам(тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

	Корректировка 2018 г.	Корректировка 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
				предприятие	Экспертиза
Расход воды, тыс.м^3	4,45	4,54	**5,51**	7,01	**5,57**

Стоки

По расчету предприятия – 1,89 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы- **1,62 тыс. м^3.**

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков, м^3			
	хоз-быт	с.н.ХВО	продувка	всего
План 2021-2025 гг.	**94,50**	**207,76**	**1 314,67**	**1 616,93**
Предприятие	105,00	247,52	1 535,83	1 888,35
Корректировка 2020 г.	94,50	207,76	1 314,67	1 616,93

Затраты по статье **«Расходы на реагенты»** уменьшить на 6 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов используемых реагентов.

Соль

Соль таблетированная

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,64 т;**

Катионит Hydro Chem 140

По расчету предприятия- 0,106 т;

По расчету Экспертизы – **0,052 т.**

6. Затраты по статье **«Расходы на оплату труда»** уменьшить на 502 тыс. руб. По данной статье включены затраты по заработной плате административно – управленческого персонала исходя из доли реализации тепловой энергии в общем объеме товарной продукции.

Основной производственный персонал не требуется, так как котельная по договору обслуживается ООО ««Инжиниринг сервис». В перечень работ по обслуживанию котельной входит постоянное присутствие операторов, техническое обслуживание газогорелочных устройств, котельного и тепломеханического оборудования, электрооборудования, КИП и автоматики, установки ХВО и систем газоснабжения.

В соответствии с законом от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ размер страховых взносов составляет 30%. Согласно положениям статьи 12 закона, применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд РФ - 22%;

2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.

Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве в размере 0,90%. Таким образом, итоговые отчисления подтверждены в размере 30,9%.

7. По статье **«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера»** предприятием представлены:

Договор от 30.11.2018 №1156-18 с АО «Тулагоргаз» на аварийное, техническое обслуживания систем газораспределения на сумму 229027 руб. без НДС.

Договор от 11.11.2019 «20 с ООО «ТулГазКом» по режимно-наладочным испытаниям котлов на сумму 185000 руб.

Договор обслуживания котельной от 01.05.2017 №5 с ООО «Инжиниринг Сервис» на сумму 248930 руб. в месяц.

Договор от 16.03.2020 №42 и ГУ «Управление противопожарной службы» на услуги аварийно – спасательного формирования на сумму 8285 руб.

Кроме того, представлен расчет по расходам на поверку КИП и приборов учета на сумму 59980 руб.

Экспертной группой предлагается принять вышеописанные расходы исходя из представленных договоров с учетом межпроверочных циклов и с учетом индексов-дефляторов на 2021 год в размере 3,6%. Затраты в размере 202 тыс. руб. предлагается исключить полностью в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные.

Расходы по данной статье предлагается включить в соответствии с п.44а Основ ценообразования в размере 3466 тыс. руб.

8. По статье **«Амортизация» и «Налог на имущество»** предприятием представлены ведомость амортизации за январь 2020 года, а также расчет налога на имущество. Исходя из п. 29. Методических указаний от 13.06.2019 №760-э амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации. Проанализировав представленные материалы, экспертной группой предлагается включить амортизационные отчисления и налог на имущество по предложению предприятия. Рост амортизационных отчислений вызван постановкой на баланс организации внутриквартальных сетей теплоснабжения.

9.По статье **«Расходы на обучение»** предприятием представлен договор от 06.09.2020 №498 на оказание платных образовательных услуг га сумму 5500 руб., а также протокол проверки знаний обучаемого. Предлагается учесть расходы по данной статье в соответствии с п.44е Основ ценообразования в предложенном размере.

10. По статье **«Услуги банков»** предприятием представлена карточка счета по услугам банка за 9 месяцев 2020 года в размере 68,9 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 58 (д) Основ ценообразования с учетом доли полезного отпуска тепловой энергии, приходящегося на котельную.

11. По статье **«Расходы на оплату иных услуг»** предприятием представлена расшифровка услуг общехозяйственного назначения (канцелярия, обслуживание программного продукта) на сумму 25,37 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по данной статье в соответствии с п.44б Основ ценообразования в предложенном размере.

12.По статье **«Расходы на страхование»** предприятием представлен страховой полис сети газопотребления со страховой премией в размере 10,05 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 62 (б) Основ ценообразования.

13. По статье **«Денежные выплаты социального характера»** включены денежные выплаты работникам на социальные нужды по предложению предприятия соответствии с п. 48 (в) Основ ценообразования.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составляет 38103,77 тыс. руб.

Структура тарифов по статьям затрат представлена в таблицах:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2" на 2021 год.

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	

I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**37892,19**	**1935,31**	**42927,74**	**2230,04**	**38050,73**	**1976,68**	**102,14**
	расходы на сырье и материалы		**0,00**		**0,00**		0,00	
	Расходы на топливо, в том числе:	**16921,02**	**864,23**	**18947,90**	**984,32**	**16556,02**	**860,06**	**99,52**
	уголь							
	природный газ	**16921,02**	**864,23**	18947,90	984,32	16556,02	860,06	**99,52**
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**4624,23**	**236,18**	**6728,07**	**349,51**	**5114,60**	**265,70**	**105,8**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**4624,23**	**236,18**	**6728,07**	349,51	**5114,60**	**265,70**	**105,8**
	расходы на холодную воду, стоки	152,65	**7,80**	**199,51**	10,36	**193,20**	**10,04**	**105,3**
	расходы на реагенты	53,63	**2,74**	**63,61**	3,30	**58,10**	**3,02**	**104,2**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**10088,20**	**515,25**	**10449,83**	542,85	**10449,83**	**542,85**	**105,36**
	оплата труда	**121,65**	**6,21**	**673,92**	**35,01**	**171,80**	**8,92**	**143,64**
	в т.ч. основной производственный персонал		0,00		0,00	0,00	0,00	
	ремонтный персонал		0,00		0,00	0,00	0,00	
	цеховый персонал		0,00		0,00		0,00	
	административно-управленческий персонал	121,65	6,21	**673,92**	35,01	171,80	8,92	
	отчисления на социальные нужды	**36,56**	**1,87**	**208,24**	**10,82**	**53,09**	**2,76**	**147,68**
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	ремонтный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	цеховый персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	административно-управленческий персонал	36,56	1,87	208,24	10,82	53,09	2,76	147,68
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом							
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		**0,00**		**0,00**		**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**3559,14**	**181,78**	**3669,19**	**190,61**	**3466,64**	**180,09**	**99,07**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**26,29**	**1,34**	**25,37**	**1,32**	**25,37**	**1,32**	**98,15**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							

	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи							
	расходы на служебные командировки		**0,00**					
	расходы на обучение персонала		**0,00**	**5,50**	**0,29**	**5,50**	**0,29**	
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**4,41**	**0,23**	**3,96**	**0,21**	**3,96**	**0,21**	**91,33**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**2304,40**	**117,70**	**1952,63**	**101,44**	**1952,63**	**101,44**	**86,19**
	налог на имущество организаций	**2304,40**	**117,70**	**1952,63**	**101,44**	**1952,63**	**101,44**	**86,19**
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**40,27**	**2,06**	**13,23**	**0,69**	**13,23**	**0,69**	**33,42**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков	**40,27**	**2,06**	**13,23**	**0,69**	**13,23**	**0,69**	**33,42**
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях**	**25,73**	**1,31**	**31,85**	**1,65**	**31,85**	**1,65**	**125,90**

	налогообложения, всего							
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**25,73**	**1,31**	**31,85**	**1,65**	**31,85**	**1,65**	**125,90**
	резервный фонд							
	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**	**6,46**	**0,33**	**7,96**	**0,41**	**7,96**	**0,41**	**124,2**
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**37964,65**	**1939,01**	**42980,78**	**2232,79**	**38103,77**	**1979,44**	**102,08**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**							
VIII.	**ИТОГО НВВ**	**37964,65**	**1939,01**	**42980,78**	**2232,79**	**38103,77**	**1979,44**	**102,08**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**19,58**		**19,25**		**19,25**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021		**1939,01**			**1979,44**	**1979,44**	**102,08**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал						**2375,32**	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС							**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021							**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2"

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**	**3727,41**	**тыс. руб.**

2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2" на 2021-2025 гг.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	48,596	48,596	48,596	48,596	48,596
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**3727,41**	**3834,05**	**3947,54**	**4064,39**	**4184,69**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2" на 2021-2025 гг.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7

1.	Расходы на топливо	16556,0	17052,7	17564,3	18091,2	18633,9
2.	Расходы на электрическую энергию	5114,6	5268,0	5426,1	5588,9	5756,5
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	193,2	200,9	209,0	217,3	226,0
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**21863,8**	**22521,7**	**23199,3**	**23897,4**	**24616,5**

Реестр неподконтрольных расходов ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2" на 2021-2025 гг.

		год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата					
1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**1969,8**	**1970,4**	**1971,2**	**1971,9**	**1972,7**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**

	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**4,0**	**4,1**	**4,3**	**4,5**	**4,6**
1.4.3.	налог на имущество	**1952,6**	**1952,6**	**1952,6**	**1952,6**	**1952,6**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**13,2**	**13,7**	**14,3**	**14,8**	**15,4**
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**53,1**	**55,2**	**57,4**	**59,7**	**62,0**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**10449,8**	**10449,8**	**10449,8**	**10449,8**	**10449,8**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**12472,7**	**12475,4**	**12478,4**	**12481,4**	**12484,5**
2.	Налог на прибыль	**8,0**	**8,27**	**8,60**	**8,95**	**9,30**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**12480,69**	**12483,70**	**12486,95**	**12490,33**	**12493,85**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Стройкомплект" по котельной микрорайона "Зеленстрой-2" на 2021-2025 гг.

	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год

N п.п.		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3		4		5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3727,41	3834,05	3947,54	4064,39	4184,69
2.	Неподконтрольные расходы	12480,7	12483,7	12487,0	12490,3	12493,8
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	21863,8	22521,7	23199,3	23897,4	24616,5
4.	Прибыль	31,9	32,9	34,3	35,6	37,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	38103,77	38872,35	39668,06	40487,73	41332,07
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	19,24980	19,24980	19,24980	19,24980	19,24980
	тариф, руб/Гкал без НДС	1979,44	2019,36	2060,70	2103,28	2147,14
	рост к пред. тарифу в %		102,02	102,05	102,07	102,09

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Стройкомплект» по котельному микрорайону «Зеленстрой – 2» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для АО «Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной жилого микрорайон 2-й Западный» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО " Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной жилого

микрорайон 2-й Западный» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО СЗ «Внешстрой» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу).

тыс. руб.

показатели	факт 2018	факт 2019
Прочие доходы	27789	16483
Прочие расходы	6146	7526
Прибыль до налогообложения (убыток отчетного периода)	23670	9246
Чистая прибыль (убыток)	18325	7504

Предприятие вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочных периодов (2019 – 2022 годы), (2020-2024гоы)

по котельной жилого микрорайон 2-й Западный в размере 2342,06 руб. за 1 Гкал без НДС.

по котельной ул. Пузакова д.19-А в размере 2003,51 руб. за 1 Гкал без НДС.

Юридический адрес предприятия: 300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 27;

Методы регулирования, выбранные комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 26.11.2019 №40/2, от 16.10.2020 №28/2).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Основание владения: выписки из ЕГРН: кадастровый номер: 71:30:080411:1623, 71:30:080411:1510 71:30:080411:1623, 71:30:080411:1510

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для

граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.12.2019 года № 41/3 для АО СЗ «Внешстрой» по котельной 2-го микрорайона Западный были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2022 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2022 гг.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 12.11.2020 года № 32/2 для АО СЗ «Внешстрой» по котельной ул. Болдина, д.19-А были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020 - 2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Котельная жилого микрорайона 2-й Западный

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности у АО «Внешстрой» находится котельная и тепловые сети по адресу г. Тула, пос. 2-й Западный, ул. Новоселов. Котельная отапливает 4 жилых дома, введенных в эксплуатацию в 2019 году. В 2021 году к котельной будет подключен еще один жилой дом.

В котельной установлено 3 водогрейных котла. Схема котельной 2-х контурная. Сети отопления и горячего водоснабжения подключены через пластинчатые теплообменники.

Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Год долгосрочного периода	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
2021	ICI REX 160	2	1	2018	3,96	1,84 (46,5%)	92
	ICI REX 140	1	1				

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды жилых домов. Сетевая вода отпускается по графику 85-64ºС. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора - 60°С.

Подпитка котлового контура и теплосетей производится водой, прошедшей обработку на водоподготовительной установке автоматического действия Аквафлоу SR 125/2-73. Схема водоподготовки Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные, проложены подземно в непроходных каналах. Протяженность тепловых сетей – 0,818 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 5 декабря 2019 № 41/3, для котельной филиала АО «Внешстрой» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2022 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление жилых зданий принят Экспертизой в соответствии с проектами зданий.

Расход тепла на нужды горячего водоснабжения жилых зданий принят Экспертизой в соответствии с проектами зданий с учетом не полной заселенности жилых домов.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету Экспертизы – **4 700,04 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

Год	Адрес	Население		
		ОТ	ГВС	Всего
2021	ул. Новоселов, 1	645,34	149,63	794,97
	ул. Новоселов, 2	645,34	149,63	794,97
	ул. Новоселов, 3	1 255,80	299,25	1 555,05
	ул. Новоселов, 4	1 255,80	299,25	1 555,05
	Всего	**3 802,28**	**897,76**	**4 700,04**

Динамика изменения полезного отпуска приведена в таблице

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка,
	ОТ и вентиляция	ГВС	Всего	
План 2019 г.	2 546,48	1 197,03	3 743,51	
Факт 2019 г.	2 546,48	1 197,03	3 743,51	
План 2020 г.	3 802,28	1 795,54	5 597,82	
Факт 2020 г.	3 802,28	897,76	4 700,04	
План 2021 г.	4 196,31	1 946,55	6 142,86	
Корректировка	**3 802,28**	**897,76**	**4 700,04**	**1,774**

Фактический полезный отпуск тепловой энергии за 2020 год ниже, чем запланированный в долгосрочном периоде регулирования, в связи с пересчетом расхода воды на ГВС по фактической заселенности жилых домов. Полезный отпуск при корректировке ниже, чем запланированный в долгосрочном периоде на 2021 год, в связи с тем, что ввод в эксплуатацию жилого дома по ул. Новоселов, 5 отстает от плановых сроков.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2022 гг. Постановлением №41/2 от 5.12.2019.

Утвержденные нормативные потери на 2021 год – **195,74 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО по расчету экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.

Нагрузка	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	3 802,28	0,409	84,33	3 8816,61	
ГВС	897,76	0,409	11,41	1 009,17	
Всего	**4 700,04**	**0,818**	**195,74**	**4 895,78**	4,0
Корректировка 2020 г.	4 700,04	0,736	181,49	4 881,53	3,7

Отпуск тепловой энергии от котельной
По расчету Экспертизы – **4 895,78 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной
По расчету Экспертизы – **23,55 Гкал.**
Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной
По расчету Экспертизы – **4 919,33 Гкал.**

Расход топлива
По расчету Экспертизы – **675,91 тыс.м^3.**
Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №41/2 от 5.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019-2022 гг. Утвержденный НУР на отпуск на 2021 год составляет **155,87** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,12** кг у.т./Гкал.
Расчеты Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработ-ка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал		Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
				на отпуск	на выработку		
Корректировка 2021 г.	4 895,78	23,55 (0,48%)	4 919,33	**155,87**	155,12	763,10	**675,91**
Корректировка 2020 г.	4 881,53	23,55	4 905,08	156,03	155,28	761,67	674,64

Электроэнергия
По расчету Экспертизы – **201,93 тыс. кВт-ч;** (уровень напряжения СН2);
Предложение Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**
Полезный отпуск, Гкал	4 700,04	4 700,04
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	201,93	**201,93**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	42,96	42,96

Вода
По расчету Экспертизы- **1,17 тыс.м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды по расчету Экспертизы в м^3 приведен в таблице.

Таблица

		Подпитка и заполнение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продув-ка, м^3	Всего, м^3	ГВС, м^3	Итого, м^3
2021 г.	ОТ	598,40	32,78	-	173,19	161,00	965,37		965,37
	ГВС	94,38	10,31	31,50	-	69,00	205,19	13797,00	14002,19
	Всего	**692,78**	**43,09**	**31,50**	**173,19**	**230,00**	**1170,56**	13797,00	14967,56
Корректировка 2020 г.		685,93	43,09	31,50	172,30	230,00	1162,82	13797,00	14959,82

Стоки

По расчету Экспертизы - **0,43 тыс.м^3.**

Таблица

	Объем стоков, м^3			
	хоз-быт	с.н.ХВО	продувка	всего
Корректировка 2021 г.	31,50	173,19	230,00	**434,69**
Корректировка 2020 г.	31,50	172,30	230,00	433,80

Котельная ул. Пузакова, д.19-А

Характеристика системы теплоснабжения

Пристроенная котельная АО «Внешстрой» находится по адресу г. Тула, ул. Пузакова, 19а. Котельная отапливает 11-и этажный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой. В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе находится 2 котла.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
Megaprex №600	3	2	2020	1,55	1,18 (76,1 %)	92,70

Топливом для котельной служит природный газ.

Тепло из котельной поступает в ЦТП, откуда отпускается в виде сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды жилого здания. Сетевая вода отпускается по графику 85-64^{o}С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Система теплоснабжения - закрытая. Сети отопления и горячего водоснабжения подключены через пластинчатые теплообменники, установленные в ЦТП.

Подпитка системы отопления производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия «HydroTech». Схема водоподготовки - Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Расход тепла на отопление жилого дома принят Экспертизой по проектным нагрузкам в соответствии с проектом здания, предоставленным предприятием.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд принят Экспертизой по проектным данным, с учетом фактической заселенности жилого дома -10%.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету Экспертизы отпуск от котельной – **2 884,76 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	
План 2021 г.	**2 556,98**	**327,78**	**2 884,76**	**1,16**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету Экспертизы – **36,61 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету Экспертизы – **2 921,37 Гкал**.

Расход топлива

По расчету Экспертизы - **398,79 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ. КПД котлов приняты Экспертизой в соответствии с предоставленными предприятием режимными картами. Год разработки режимных карт - 2020.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натураль-ного топлива, т. м^3
План 2021 гг.	**2 884,76**	**36,61** (1,25%)	**2 921,37**	**154,12*** / **156,07**	**450,23**	**398,79**

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Удельный расход условного топлива по расчету предприятия не соответствует данным режимных карт котлов.

Таблица

	План 2020-2024 гг.	
	Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	2566,91	**2884,76**
Расход топлива, т. м^3	421,32	**398,79**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	164,14	**138,24**

По расчету Экспертизы – **102,07 тыс. кВт-ч.**

Таблица

	План 2021г.

Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	102,07
Полезный отпуск, Гкал	2884,76
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	35,38

Расход на холодную воду

По расчету Экспертизы- **0,53 тыс. м^3.**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Таблица

	Подпитка и заполнение систем, м^3	Про-мывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продув-ка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
ОТ	299,04			48,80	112,08	459,92		459,92
ГВС	5,27		31,50		37,92	74,69	5037,30	5111,99
Всего	**304,31**		**31,50**	**48,80**	**150,00**	**534,61**	5037,30	5571,91

Стоки

По расчету Экспертизы - **0,23 тыс. м^3.**

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков, м^3; план 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	150,00	48,80	31,50	**230,30**

Таким образом, технические показатели работы котельных остались на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,0%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит:

по котельной жилого микрорайон 2-й Западный - 10975тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 1605 тыс. руб.

по котельной ул. Пузакова д.19-А - 5780 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размерах:

по котельной жилого микрорайон 2-й Западный - 2335 руб. 17 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 2,7%.
по котельной ул. Пузакова д.19-А – 2003 руб. 57 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 2,8%.
Тариф на горячую воду:
Компонент на тепловую энергию
по котельной жилого микрорайон 2-й Западный - 2335 руб. 17 коп. за 1 Гкал без НДС.
по котельной ул. Пузакова д.19-А – 2003 руб. 57 коп. за 1 Гкал без НДС.
Компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м3.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной жилого микрорайон 2-й Западный» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1840,58	1963,89	2075,99	2056,40
2.	Неподконтрольные расходы	2904,76	2947,61	2996,81	2970,21
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	4604,08	5697,15	7425,95	5867,16
4.	Прибыль	76,20	78,49	81,63	81,63
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9425,62	10687,14	12580,38	10975,40
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,74	4,70	6,14	4,70
	тариф, руб/Гкал без НДС	2517,86	2273,84	2047,97	2335,17
	рост к пред. тарифу в %		90,31	90,48	102,70

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной жилого микрорайон 2-й Западный»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,1761418	0,07346
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	7,365	7,906
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,96	3,96
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1963,89**	**2056,40**

Реестр неподконтрольных расходов АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной жилого микрорайон 2-й Западный» на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	**16,6**	**16,6**
1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**753,01**	**753,37**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,00**	**0,00**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**10,3**	**10,7**
1.4.3.	налог на имущество	**742,7**	**742,7**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**0,0**	**0,0**
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**457,3**	**478,9**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**1701,0**	**1701,0**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	**2928,0**	**2949,9**
2.	Налог на прибыль	**19,62**	**20,33**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2947,61**	**2970,2**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной жилого микрорайон 2-й Западный» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации
1	2	3	4

1.	Расходы на топливо	4036,65	4106,53
2.	Расходы на электрическую энергию	1627,01	1718,12
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	33,49	42,52
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**5697,15**	**5867,16**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1318,91	1352,73	1352,73
2.	Неподконтрольные расходы	1312,08	1327,29	1327,29
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	2964,80	3073,72	3073,91
4.	Прибыль	25,00	25,90	25,90
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и	0,00	0,00	0,00

	отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	5620,78	5779,64	5779,83
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	2,88	2,88	2,88
	тариф, руб/Гкал без НДС	1948,44	2003,51	2003,57
	рост к пред. тарифу в %		102,83	102,83

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной ул. Болдина, д.19-А

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	5,58	5,58
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,55	1,55
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1318,91**	**1352,73**

Реестр неподконтрольных расходов АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной ул. Болдина, д.19-А на 2021 год

		год i0 2020 год	год i0+1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	**0,0**	**0,0**

1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**274,78**	**284,67**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,00**	**0,00**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**9,9**	**10,3**
1.4.3.	налог на имущество	**264,9**	**274,4**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**0,0**	**0,0**
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**200,7**	**205,9**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**830,3**	**830,3**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	**1305,8**	**1320,9**
2.	Налог на прибыль	**6,3**	**6,44**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1312,08**	**1327,29**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО Специализированный застройщик "Внешстрой» по котельной ул. Болдина, д.19-А на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0+1 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	2272,21	2342,64
2.	Расходы на электрическую энергию	673,66	711,39
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	18,93	19,88
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**2964,80**	**3073,91**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной 2-го Западного микрорайона АО «Внешстрой» на 2019-2022 гг. (корректировка 2020 г.)

Наименование	Ед. изм.	План 2019 г.		Корректировка 2020 г.
		Предприятие	Экспер-тиза	
Полезный отпуск	Гкал	4 303,99	**3 743,51**	**5 597,82**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	617,19	**539,84**	**798,12**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	253,83	188,70	201,93
Вода	тыс.м^3	4,64	0,96	1,18
Стоки	тыс.м^3	1,25	0,4	0,43
Количество условных единиц	ед.	15,566	6,262	7,418

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Внешстрой»	5802,85	23,55	5779,31	-	5779,31	181,49	**5597,82**	-	-	5597,82	-	-	-	-	5597,82	-

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для АО СЗ «Внешстрой» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.5. Об установлении тарифов на тепловую энергию для для МУП «Теплосети» МО Тепло-Огарёвский район по котельной жилого микрорайон 2-й Западный» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «Теплосети» МО Тепло-Огарёвский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район (Журнал-ордер № 05,06 бухгалтерского учета).

тыс. руб.

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	45 098	48 532
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	44 155	47 831
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	943	943
Чистая прибыль (убыток)	1008	533

МУП «Теплосети» МО Тепло-Огарёвский район вышло с предложением о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размерах: 2790,70 руб. за 1Гкал.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Форма представления соответствует Методическим указаниями ФСТ РФ.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для МУП «Теплосети» МО Тепло-Огарёвский район были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от

значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

В хозяйственном ведении у МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район находится квартальная котельная в п. Теплое. Котельная отпускает тепловую энергию для нужд населения, бюджетных и прочих потребителей.

В котельной установлено 4 водогрейных котла типа КВ-ГМ-0,25; REX -240 и КТГ-0,5.

Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты	
				Всего	В работе зима/лето	Одного	Всех раб.	Фактическая	КПД ср.взв. %	в ср. кгут/ Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Квартальная котельная п. Теплое	КВГ – 4,65 - 150	ОТ	В	2	1	4,0	8,0		90,0	158,8
	REX 240	ОТ	В	1	1	2,0	2,0		92,6	154,28
	КТГ-0,5	ГВС	В	1	1	0,43	0,43		95,9	148,96
	Всего			4	3/1		10,43	3,9 (37%)	90,16	158,45

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и на горячее водоснабжение 65-55°С (с температурой у потребителя 60°С).
Подпитка системы теплоснабжения производится водопроводной водой, прошедшей обработку прибором Water King.
Схема теплоснабжения – закрытая четырехтрубная.
Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах.
Граница эксплуатационной ответственности для потребителей – стена дома.
Все сети находятся в хозяйственном ведении и обслуживаются МУП «Теплосети».
Общая протяженность тепловых сетей – 4,454 км.
В котельной установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии.

Теплопотребление

Предприятием расход тепла на отопление на 2020 год принят на уровне теплопотребления для расчета долгосрочного тарифа на 2019-2023г.г. и с учетом заключенных договоров на поставку тепловой энергии потребителям.

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, температуры и времени работы систем ГВС и фактического количества потребленной воды по приборам учета горячей воды.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

№ п/п	Источник теплоснабжения	Тариф 2019-2023г.г.	**Теплопотребление, Гкал/год**					
			Корректировка 2021г.					
			предприятие			Экспертиза		
			ОТ	ГВС	Всего:	ОТ	ГВС	Всего:
1	**Квартальная кот. п.Теплое**	8231,5	6510,84	1720,66	8231,5	6510,84	1720,66	**8231,5**
	в т.ч. население	5538,49	4021,0	1517,49	5538,49	4021,0	1517,49	5538,49
	бюджет	2246,86	2050,39	196,47	2246,86	2050,39	196,47	2246,86

	прочие	446,15	439,45	6,7	446,15	439,45	6,7	446,15

Потери тепла местных системах потребителей и полезный отпуск тепла

Предприятием и Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал	Потери в местных системах бюджетных потребителей и прочих, Гкал	**Полезный отпуск тепла Гкал**
Квартальная котельная	8231,5	14,62	**8246,12**
в т.ч. ОТ	6510,84	14,44	6525,28
ГВС	1720,66	0,18	1720,84
Предложение предприятия	8231,5	14,62	8246,12
Тариф 2019-2023г.г.	8231,5	14,62	8246,12

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

Нормативные потери в тепловых сетях, эксплуатируемых ЭСО рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12. 2008 № 325.

По программе «РаТен-325», разработанной Научно- техническим центром «КомпаС», при содействии с ЗАО «Роскоммунэнерго».

Утверждены Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 и включены в расчет при корректировке тарифа на 2020 год.

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

№ п/п	Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	Протя-женность сети, км	Норматив. потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях , % к отпуску
1	Кв. котельная	8246,12	4,45	**2354,79**	**10600,91**	22,2
	в т.ч. ОТ	6525,28	3,26	1544,88	8070,16	19,1
	ГВС	1720,84	1,19	809,9	2530,75	32
Предложение предприятия		8246,12	4,45	2354,79	10600,91	22,2

Тариф 2019-2023г.г.	8246,12	4,45	2354,79	10600,91	22,2

Расход тепла на собственные нужды котельных

Расход тепла на собственные нужды тепла, рассчитан Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго РФ.

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт, Гкал	потери баками - аккумуляторами, Гкал	прочие, Гкал	Итого Гкал
Кв. котельная	32,20	39,78	24,93	11,03	87,7	10,83	**206,47**
Тариф 2019-2023г.г.	32,20	39,78	24,93	11,03	87,7	10,83	206,47

Расход топлива

Расход природного газа по расчету предприятия при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 составляет 1517,32 тыс м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **161,53** кгут/Гкал, в пересчете на выработку 158,45 кгут/Гкал.

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице.

Расход топлива.

Таблица

Котельная	Полезный отпуск от котельных, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива, кгут/Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р^н$ ккал/м^3	Расход натурального топлива, тыс.м^3/ год
Корректировка 2021г.									
Квартальная котельная п. Теплое									
Предложение Экспертизы и предприятия	8246,12	2354,79	10600,61	206,47	10807,38	158,45 / **161,53***	1712,4	пр.газ 7900	**1517,32**
Тариф 2019-2023г.г.	8246,12	2354,79	10600,61	206,47	10807,38	158,45 / 161,53*	1712,4	пр.газ 7900	1517,32

*****удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной.

Расход топлива по годам.

Наименование	Утв. тариф 2019-2023г.г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал			
Кот.№1	8246,12	8246,12	**8246,12**
Расход газа, т.нм^3			
Кот.№1	1517,32	1517,32	**1517,32**
Уд. расход газа нм^3/ Гкал			
Кот.№1	184,0	184,0	**184,0**

Электроэнергия

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Квартальная котельная	378,6	378,6	**378,6**
Уровень напряжения			НН

Вода

Расход воды на выработку тепла по Квартальной котельной приведен в таблице.

В расчет тарифа принимается расход воды без учета расхода воды на горячее водоснабжение.

Расход воды, м^3								
Наименование	Утечки	Заполнение	Промывка	Продувка	Хоз быт котельной	Итого	Горячее водоснабжение	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.								
Предложение Экспертизы и предприятия	2190	225	321	651	238	**3625**	28022	31647
Тариф 2019-2023г.г.	2190	225	321	651	238	3625	28022	31647

Стоки

Расход стоков по расчету Экспертизы и предприятия от Квартальной котельной приведен в таблице.

Таблица

Расход стоков, м^3/год			
Наименование	Корректировка 2021г.		
	Продувка	Хоз-быт	Всего
Предложение Экспертизы и предприятия	651	238	**889**
Тариф 2019-2023 г.г.	651	238	889

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020

году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 22744 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 50 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2758 руб. 15 коп. за 1 Гкал. Рост 103,2%.

На горячую воду:

Компонент на тепловую энергию – 2758,15 руб. за 1Гкал,

Компонент на холодную воду – руб. за 1м3.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Теплосети" МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная на 2020 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6181,51	6303,29	6489,86	6464,90
2.	Неподконтрольные расходы	1894,02	1934,20	1989,38	1969,98
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	13298,75	13777,76	14191,94	14286,09
4.	Прибыль	22,26	22,93	23,15	23,06
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,00	0,00	0,00	0,00

	параметров регулирования				
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21396,54	22038,18	22694,33	22744,04
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	8,25	8,25	8,25	8,25
	тариф, руб/Гкал	2594,74	2672,55	2752,12	2758,15
	рост к пред. тарифу в %		103,00	102,98	103,20

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная на 2020 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0+1 2020 год	год i0+1 2021год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	49,047	49,047
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,43	10,43
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6303,29**	**6464,90**

Реестр неподконтрольных расходов МО Тепло-Огаревский по котельной Квартальная на 2020 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0

1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	45,3	47,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	5,8	6,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	39,6	41,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1334,1	1368,2
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	554,8	554,8
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	1934,2	1970,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	1934,20	1970,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная на 2020 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	10474,87	10799,59
2.	Расходы на электрическую энергию	3218,40	3398,63
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	84,49	87,87

5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**13777,76**	**14286,09**

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую Квартальной котельной МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район на 2019-2023 г.г. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023гг., корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
			МУП	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	8246,12	8246,12	**8246,12**
Топливо: - газ	тыс.м^3	1517,32	1517,32	**1517,32**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	378,6	378,6	**378,6**
Вода	м^3	3625	3625	**3625**
Стоки	м^3	889	889	**889**
Численность	чел	17,4	17,4	**17,4**
Кол-во УЕ	ед.	49,047	49,047	**49,047**

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП «Теплосети» **Квартальная котельная**	10807,38	206,46	10600,61	-	10600,61	2354,79	**8246,12**	-	-	8246,12	2260,83	328,5	523,9	1408,43	5538,49	446,8

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Теплосети» Тепло-Огаревский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.6. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

В связи с тем, что тариф для организации установлен 05.11.2020 г. основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за предыдущие периоды не представлены.

Государственное учреждение Тульской области «Тульские парки» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию по котельной парка «Патриот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в размере 2185,87 руб. за 1Гкал без НДС:

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: ЦПКиО им. П.П. Белоусова, корп.6, г. Тула, 300034;

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 16.10.2020 №28/2).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Основание владения: выписки из ЕГРН: кадастровый номер: 71:14:030501:9224,

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.11.2020 года № 31/3 для ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2020 - 2024 гг.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Сохранение природной среды, создание условий для отдыха, оказание развлекательных услуг.

2.Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.

3.Другая деятельность, предусмотренная уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная, находящаяся в государственной собственности, расположена на территории парка «Патриот». В ноябре 2019 года котельная и тепловые сети (228м) закреплены, на праве оперативного управления за ГУ ТО «Тульские парки».

В котельной установлены два водогрейных котла марки «Unical ELLx 630kW», работающих на природном газе.

Котельная работает отопительный сезон.

В работе находится один котел, при низких температурах наружного воздуха - два котла.

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды на отопление административного здания ГУ ТО «Тульские парки» и на тентовые мобильные укрытия (4 шт.).

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления потребителей по графику 85-60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится химочищенной водой, прошедшей обработку на автоматической одноступенчатой установке Na –катионтрования. Фильтры загружены смолой Purolite C100E. Регенерация фильтров производится таблетированной солью.

Схема теплоснабжения от котельной – закрытая двухтрубная.

Прокладка тепловых сетей от котельной до потребителей подземная, бесканальная.

Общая протяженность сетей – 0,228 км.

Граница балансовой принадлежности - стены помещений.

В котельной осуществляется учет расхода отпуска тепловой энергии, природного газа, электроэнергии и воды.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%	уд. расход топлива кгут/Гкал
	всего	в работе	установ-ленная	факти-ческая		
Unical ELLx 630kW	1	1	0,54	-	92,8	153,9
Unical ELLx 630kW	1	1	0,54		93,6	152,62
Всего	2	2	1,08	0,926	93,36	153,01

Теплопотребление

ГКУ ТО «Экспертиза» теплопотребление на тентовые мобильные укрытия принято по паспорту данного объекта при поддержании температуры внутри комплекса $+10^0$С. Теплопотребление административного корпуса ГУ «Тульские парки» принято из данных предприятия, при пересчете продолжительности отопительного периода, и температуры наружного воздуха для Тульской области по СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Теплопотребление по расчету Экспертизы на 2021 год составляет **1641,65 Гкал/год.**

Потери тепла в местных системах потребителей

По расчету Экспертизы – **11,31 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету Экспертизы – **1652,96 Гкал.**

Полезный отпуск тепла потребителям Экспертизой определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325, по программе «РаТен-325», разработанной Научно- техническим центром «КомпаС» при содействии ЗАО «Роскоммунэнерго».

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

Наименование	Полез-ный отпуск, Гкал	Протяжен-ность тепло-трасс, L, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску от котель-ной
			через изоля-цию	с утечками	Всего		
Экспертиза	**1652,96**	0,228	51,58	1,93	**53,51**	**1706,47**	3,1
Предприятие	2479,70	0,228			118,64	2598,34	4,6

Собственные нужды котельной

ГКУ ТО «Экспертиза» собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ и приведены в таблице.

Таблица

Продувка, Гкал	Растопки, Гкал	Прочие, Гкал	Всего, Гкал
5,17	2,80	1,72	**9,69**

Расход топлива

ГКУ ТО «Экспертиза» расход топлива рассчитан при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с режимными картами на котельные установки 2019г., представленными предприятием.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Отпуск тепла от котель-ной, Гкал	Собственные нужды котельной Гкал	Выработ-ка тепла, Гкал	уд. расхол условного топлива на выработку/ на отпуск, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс.м^3
Расчет Экспертизы	1706,47	9,69	1716,16	153,01 **153,88***	262,59	**232,67**

***удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Результаты расчетов Экспертизы по расходу электроэнергии на выработку тепла приведены в таблице.

Таблица

Наименование	предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	74,23	**50,0**
Полезный отпуск тепла, Гкал	2479,70	1652,96
Уд. расход на пол. отпуск, кВт-ч/ Гкал	30,0	30,2

Расход воды по данным Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

Расход воды, м^3						
Наименование	Продувка котлов	Подпитка	Заполнение	Промывка	СН ХВП	Всего
Экспертиза	105	270	33	11	67	**486**

Стоки от котельной в количестве 172 м^3/год поступают в автономную систему канализации комплекса парк Патриот и в тариф не включаются.

Таким образом, технические показатели работы котельных остались на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 105,6;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3613 тыс. руб:

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2186 руб. за 1 Гкал без НДС. Рост 2,65%.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,0713	3,0713
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,08	1,08
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**621,16**	**637,09**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса		год i0 + 1 2021 год
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	1312,04	1352,72

2.	Расходы на электрическую энергию	314,00	331,58
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	13,88	14,65
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**1639,92**	**1698,95**

Реестр неподконтрольных расходов ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на 2021 год

			год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	489,30	506,91
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	489,3	506,9
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	28,3	29,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	741,4	741,4
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	**1259,0**	**1277,3**
2.	Налог на прибыль	**0,0**	**0,00**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1258,99**	**1277,33**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0+1	утверждено на год i0+1	корректировка на год i0 + 1

		для регулируемой организации	для регулируемой организации	по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	621,16	637,09	637,09
2.	Неподконтрольные расходы	1258,99	1277,33	1277,33
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1639,92	1698,73	1698,95
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3520,08	3613,15	3613,38
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,65	1,65	1,65
	тариф, руб/Гкал без НДС	2129,56	2185,87	2186,00
	рост к пред. тарифу в %		102,64	102,65

Приложения
Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ГУ ТО «Тульские парки» на 2021г.

Наименование	Ед. изм	План 2021г.	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	2479,7	**1652,96**
Топливо: - газ $Q_р^н$=7900	тыс. м^3	361,08	**232,67**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	74,23	**50,0**
Вода	м^3	355,72	**486,0**
Соль	т	-	**0,3**
Катионит Purolite C100E	т	-	**0,001**

Численность	ед.	0,5	**-**
Количество условных единиц	ед.	3,2775	**3,0713**

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	СН кот., Гкал	Отпуск от котел., Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприя-тия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГУ ТО «Тульские парки	1716,16	9,69	1706,47		1706,47	53,51	**1652,96**	276,51		1376,45						1376,45

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ГУ ТО «Тульские парки» по котельной парка «Патриот», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

ГУ ТО «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2974,25 руб. за 1 Гкал с НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Юридический адрес предприятия: 301160, Тульская область, Дубенский район, пос. Дубна, ул. Красноармейская, д.85

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 18.12.2018 № 48/5).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления

коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ГУ ТО «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год

по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ГУ СО «Дубенский дом-интернат для престарелых и инвалидов» находится котельная, в которой установлено 4 котла, из них 2 водогрейных и 2 паровых.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Марка котла	Вид теплоносителя	Назначение	Количество			Год установки	Мощность котельной, Гкал/ч		Средневзвешенный КПД котлов,
			всего	в работе			Установленная	Фактическая	
				зима	лето				
В-1	вода	ОТ	2	2	-	2002	1,0	0,5	80,83
В-1	пар	ГВС, ТХ	1	-	-	2002	0,47	-	79,96
КВСМ	пар	ГВС, ТХ	1	1	1	2002	0,62	0,47	78,49
Всего			4	3	1		2,09	0,97 (46%)	80,06

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления, горячей воды на санитарно-бытовые нужды и пара.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С для отопления объектов дома-интерната и жилого дома. Пар отпускается на нужды прачечной.

Горячая вода на санитарно-бытовые нужды дома-интерната приготовляется в пароводяном бойлере. Температура горячей воды, отпускаемой на нужды горячего водоснабжения 60°С в местах водоразбора.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Очистка воды производится на установке непрерывного действия KFS/KWS 100TA. Схема водоподготовки одно - ступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит смола SR IL (Амберлайт). Регенерация фильтра осуществляется поваренной солью.

Схема теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х трубные. Сети принадлежат предприятию, прокладка сетей подземная. Общая протяженность сетей – 263 м.

В котельной установлен прибор учета расхода газа. Учет отпущенного тепла, потребленной электроэнергии и воды не ведется.

Теплопотребление – полезный отпуск

Теплопотребление на нужды отопления приняты согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ГУ СО «Дубенский дом-интернат для престарелых и инвалидов» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд дома-интерната определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2 248,83 Гкал.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Тариф 2019-2023 гг.	Полезный отпуск, Гкал; Корректировка 2021 г.			
		ОТ	ГВС	пар	Всего
Экспертиза, в т.ч.:	2 248,83	1 048,00	756,83	444,00	**2 248,83**
собственное потребление	2 063,98	863,15	756,83	444,00	2 063,98
население	184,85	184,85	-	-	184,85
Предприятие		1 048,00	756,83	444,00	2 248,83

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету предприятия и Экспертизы – **7,00** Гкал;

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

- Утвержденные нормативные потери – **125,80 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Потери в системах теплопотребления, Гкал	Протяженность сети, м	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях , % к отпуску
ОТ	1 048,00	6,34	157,7	60,89	1 115,23	5,46
ГВС	756,83	0,66	105,3	64,91	822,40	7,9
пар	444,00	-	-	-	444,00	-
Всего:	**2 248,83**	**7,00**	**263**	**125,80**	**2 381,63**	**5,28**
Предприятие	2 248,83	7,00	263	125,80	2 381,63	5,28
Тариф 2019-2023 гг.	2 248,83	7,00	263	125,80	2 381,63	5,28

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы - **2 381,63 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **108,24 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2 489,87 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия –**396,05 тыс.м^3.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **187,75** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **179,58** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива на выработку, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
					условного т у.т.	натурального, тыс. нм^3
ОТ	1 115,23	28,90	1 144,13	176,74	202,22	179,11
ГВС	822,40	23,22	845,62	182,00	153,90	136,32
пар	444,0	56,12	500,12	182,00	91,02	80,62
Всего:	**2 381,63**	**108,24** (4,35%)	**2 489,87**	**179,58**	**447,14**	**396,05**
Предприятие	2 381,63	108,24	2 489,87	179,58	447,14	396,05
Тариф 2019-2023 гг.	2 381,63	108,24	2 489,87	179,58	447,14	396,05

Расход топлива (т.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Тариф 2016-2018гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	2 248,83	2 248,83	2 248,83	**2 248,83**
Расход топлива, т.м^3	396,05	396,05	396,05	**396,05**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	176,11	176,11	176,11	**176,11**

Электроэнергия

- По расчету предприятия – **95,0 тыс. кВт-ч;**
  (уровень напряжения НН);
- Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
ОТ	50,70	50,70	50,70	50,70
ГВС	44,30	44,30	44,30	44,30
Всего:	95,00	95,00	95,00	**95,00**
Полезный отпуск, Гкал	2 248,83	2 248,83	2 248,83	**2 248,83**
Расход э/э на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	42,24	42,24	42,24	**42,24**

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы- **1,14 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.								
	Под-питка, м^3	Про-мывка, м^3	Хоз-быт котель-ной, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продув-ка, выпар, м^3	Невозвр. конденс., м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м^3
ОТ	146,36	30,30		188,00			364,66		364,66
ГВС	27,61	5,78	229,95		348,00	73,40	684,74	14855,03	15539,77
пар						86,70	86,70		86,70
Всего:	**173,97**	**36,08**	**229,95**	**188,00**	**348,00**	**160,10**	**1136,10**	14855,03	15991,13
Предприятие	173,97	36,08	229,95	188,00	348,00	160,10	1136,10	14855,03	15991,13
Тариф 2019-2023 гг.	173,97	36,08	229,95	188,00	348,00	160,10	1136,10	14855,03	15991,13

Расход воды по годам (т.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предпри-ятие	Экспер-тиза
1,14	1,14	1,14	**1,14**

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,77 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	348,00	188,00	229,95	**765,95**
Предприятие	348,00	188,00	229,95	765,95
Тариф 2019-2023 гг.	348,00	188,00	229,95	765,95

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от

13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6794 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 12,5 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3021 руб. 21 коп. за 1 Гкал. Рост 103,1%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2313,4	2359,0	2438,3	2419,5
2.	Неподконтрольные расходы	597,0	612,2	635,3	625,7
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	3460,4	3583,2	3672,4	3713,5
4.	Прибыль	33,21	34,21	35,71	35,44
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6404,1	6588,7	6781,7	6794,2
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	2,249	2,249	2,249	2,249
	тариф, руб/Гкал без НДС	2847,73	2929,83	3015,64	3021,21
	рост к пред. тарифу в %		102,9	103,0	103,1

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,696	2,696

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,09	2,09
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2359,02**	**2419,51**

Реестр неподконтрольных расходов Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 год

		год i0 2020 год	год i0 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5,9	6,1
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	5,9	6,1
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	518,1	531,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	88,2	88,2
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	612,2	625,7
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	612,22	625,7

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	2775,6	2861,6
2.	Расходы на электрическую энергию	747,4	789,2
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	60,3	62,7
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**3583,2**	**3713,5**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ГУ ТО «Дубенский дом-интернат для престарелых и инвалидов» в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	2 248,83	2 248,83	**2 248,83**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	396,05	396,05	**396,05**
Электроэнергия НН	тыс. кВт-ч	95,00	95,0	95,00
Вода	тыс.м^3	1,14	1,14	1,14
Стоки	тыс.м^3	0,77	0,77	0,77
Соль	т	1,20	1,20	1,20
Катионит SR IL (Амберлайт)	т	0,01	-	0,01
Численность ОПП	ед.	7	7	7
Количество условных единиц	ед.	2,696		2,696

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для Государственного учреждения Тульской области «Дубенский дом – интернат для престарелых и инвалидов», в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.8. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» на очередной 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» на очередной 2021 год.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими данными:

в тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	39018	39810
2.	Себестоимость	-	-
3.	Валовая прибыль	39018	39810
4.	Чистая прибыль (убыток)	615	387

МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» вышло с предложением о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021 год долгосрочных периодов регулирования (2019 – 2023 годы, 2018-2021 годы) в размерах:

по котельной №1 – 2380,23 руб. за 1 Гкал с НДС.

по котельной села Симоново – 4764,64 руб. за 1 Гкал с НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Юридический адрес предприятия: Тульская область, пос. Заокский район, ул. Ленина, д.60

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1, от 24.07.2018 №23/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2018 - 2021 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Котельная поселка Заокский

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» находится котельная в п. Заокский. Котельная полностью переоборудована в 2016 году. В котельной установлено 2 водогрейных котла. Установленная мощность котлов 4,73 Гкал/час.

Характеристика теплового оборудования по котельным приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установ-ки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
		всего	в работе		установ-ленная	требуемая	
Котельная №1 Первомайский пр., стр.16а	Ferolli Prexterm RSW3600	1	1	2016	3,1		92,08
	Ferolli Prexterm RSW1890	1	1	2016	1,63		92,94
Всего:		2	2		4,73	3,66 (77,38%)	**92,38**

Топливом для котельной служит природный газ.

Тепло отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 65-55^{o}С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельной осуществляется водой, прошедшей обработку ингибитором Аминат А и комплексонами. Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети 2-х трубные, проложены в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах. Протяженность тепловых сетей – 5,061 км, из них 0,433 км – сети потребителей, 4,628 км – сети ЭСО.

В котельной осуществляется учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Теплопотребление принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

По расчету Экспертизы – **7 670,04 Гкал.**

Результаты расчетов теплопотребления приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Котельная №1	7 392,58	**7 670,04**

Теплопотребление выросло, по сравнению с утвержденным при корректировке 2020 г., в связи с подключением к сетям от котельной 2-х жилых домов.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей

По расчету Экспертизы – **139,90 Гкал;**

в том числе: потери в сетях абонентов – 132,81 Гкал;

потери в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей – 7,09 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 7670,55 Гкал;

По расчету Экспертизы – **7 809,94 Гкал.**

Расчет полезного отпуска тепловой энергии приведен в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплопотребления, Гкал	Потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Корректировка 2021 г.	7 670,04	7,09	132,81	**7 809,94**	**3,424**
Предприятие				7 670,55	
Корректировка 2020 г.	7 392,58	7,09	132,81	7 532,48	

Полезный отпуск по расчету предприятия ниже, чем по расчету Экспертизы в связи с тем, что предприятие не учло в полезном отпуске потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **1 733,69 Гкал;**

По расчету предприятия – 1 880,17 Гкал;

Расчеты потерь тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 9 550,72 Гкал;

По расчету Экспертизы – **9 543,63 Гкал.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Корректировка 2021 г.	**7 809,94**	**4,628**	**1 733,69**	**9 543,63**	**18,2**
Предприятие	7 670,55	5,061	1 880,17	9 550,72	19,7
Корректировка 2020 г.	7 532,48	4,628	1 733,69	9 266,17	18,7

Потери тепла в тепловых сетях по расчету предприятия выше, чем по расчету Экспертизы в связи с, тем, что предприятие приняло в расчетах сумму потерь в сетях ЭСО и в сетях потребителей.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **57,25 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при

производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008г.

Выработка тепла котельной
По расчету предприятия – 9 607,98 Гкал;
По расчету Экспертизы – **9 600,88 Гкал.**

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды.

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** увеличить на 1372 тыс. руб. в связи с корректировкой полезного отпуска организации, объемов газа и его стоимости.

Расход топлива
По расчету предприятия – 1316,08 т.м^3;
По расчету Экспертизы – **1 315,31 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3;

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,60** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **154,67** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Потери тепла в сетях, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ-т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
						НУР на выработку, кг ут/ Гкал	расход условного топлива, тут/год	
Корректировка 2021 г.	**7 809,94**	1 733,69	9 543,63	57,25 (0,60%)	9 600,88	154,67	1 484,99	**1 315,31**
Предприятие	7 670,55	1 880,17	9 550,72	57,25	9 607,98	155,58	1 481,18	1 316,08
Корректировка 2020 г.	7 532,48	1 733,69	9 226,17	57,25	9 323,42	154,65	1 441,85	1 277,11

Таблица

	Факт 2017 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал			7 532,48	7 670,55	**7 809,94**
Расход топлива,т.м^3	1 041,70* / 1 240,79	928,90* / 1 161,52	1 277,11	1 316,08	**1 315,31**
Уд. расход,м^3/Гкал			169,55	171,58	168,41

* в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха -2,6^{0}С и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

2.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** увеличить на 324 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен на электрэнергию.

Электроэнергия
По расчету предприятия – 310,83 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **221,93 тыс. кВт-ч.**
уровень напряжения НН;

Таблица

	Факт 2017 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Котельная №1	204,60	222,24	221,93	310,83	**221,93**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал			29,46	40,52	28,42

3. **Вода и стоки** уменьшить на 59,8 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен ресурсов.

По расчету предприятия и Экспертизы– **2,63 тыс. м^3.**

Результаты расчетов расхода воды приведены в таблице

Таблица

Котельная	Корректировка 2021 г., м^3					
	подпитка сетей	подпитка систем	промывка	хоз.быт. котельной	продувка	всего
Экспертиза	1 274,60	897,01	274,70	93,15	85,71	**2 625,17**
Предприятие	2172,61		274,72	93,15		2 626,18
Корректировка 2020 г.	1 274,60	865,53	274,70	93,15	85,71	2 593,69

Расход воды (т.м^3) приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предпр.	Экспер-тиза
Котельная №1	2,59	2,63	**2,63**

Стоки

По расчету Экспертизы – **0,18 тыс. м^3.**

Таблица

Котельная	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.		
	хоз-быт	продувка	всего
Котельная №1	93,15	85,71	**178,86**
Корректировка 2020 г.	93,15	85,71	178,86

4. **Операционные расходы** на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 3,1% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%, увеличением количества условных единиц.

5. По статье **«Расходы на услуги банков»** предприятием представлен расчет затрат, связанных с оплатой услуг кредитных организаций на сумму 62,3 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 58 (д) Основ ценообразования с учетом доли выручки, приходящейся на котельную №1 в общем объеме выручки организации.

6. По статье **«Плата за выбросы»** организацией представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду на сумму 25 тыс. руб. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 62 (б) Основ ценообразования с учетом доли выручки, приходящейся на котельную №1 в общем объеме выручки организации.

7. По статье **«Амортизационные отчисления»** предприятием представлены инвентарные карточки учета объектов: тепловой сети, котлов, комплектов запчастей. Экспертной группой предлагается принять расходы по данной статье по предложению предприятия в соответствии с п.43 Основ ценообразования исходя из балансовой оборудования и максимальных сроков полезного использования объектов основных

средств. Причиной роста расходов по сравнению с предшествующим периодом, является постановка на учет тепловых сетей.

8. Прочие **неподконтрольные расходы** включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

9. По статье **прибыль** предприятие представило налоговую декларацию по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения. Экспертной группой предлагается включить данные расходы в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э с учетом доли выручки, приходящейся на котельную №1 в общем объеме выручки организации.

Котельная села Симоново

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе МУП «Заокская служба сервиса» находится 1 сельская котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	требуемая	
с. Симоново	ПВ-100	3	3	2003	0,771	0,19	91,23

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления МКОУ «Симоновская СОШ» и Симоновский дом культуры. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется сырой водопроводной водой.

Схема теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные.

Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах. Протяженность сетей – 183 м., в том числе - сети принадлежащие предприятию - 36,5 м, сети абонентов -146,5 м.

В котельной установлены приборы учета расхода газа. Учет потребленной электроэнергии, воды и отпущенного тепла не ведется.

Обслуживание котельной ведется специалистами ООО «Мастерторг» в соответствии с заключенным контрактом.

Теплопотребление

Теплопотребление принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между МКП «Заокская служба сервиса» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

По расчету предприятия и Экспертизы – **392,90 Гкал;**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

Котельная	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
с. Симоново	392,90	392,90	**392,90**

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления и в сетях потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы потери в системах теплопотребления и сетях потребителей– **30,51** Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 425,10 Гкал;

По расчету Экспертизы – **423,41 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Корректировка 2021 г.				
	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплопотребления, Гкал	Потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
с. Симоново	**392,90**	**2,30**	**28,21**	**423,41**	**0,182**
Предприятие				425,10	
Корректировка 2021 г.	392,90	2,30	28,21	423,41	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008г. Минэнерго России.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

По данным предприятия – 34,01 Гкал;

Утвержденные нормативные потери – **10,11 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 463,70 Гкал;

По расчету Экспертизы – **435,89 Гкал.**

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 459,11 Гкал;

По расчетам предприятия и Экспертизы- **433,52 Гкал**.

Таблица

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
с. Симоново	**423,41**	**36,5**	**10,11**	**433,52**	**2,3**
Предприятие	425,10		34,10	459,11	7,43
Корректировка 2021 г.	423,41	36,5	10,11	433,52	2,3

Потери тепловой энергии по расчету предприятия выше, чем по расчету Экспертизы, в связи с тем, что предприятием ошибочно приняты потери в сетях ЭСО в сумме с потерями в сетях потребителей.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету Экспертизы – **2,37 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008г.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды.

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** уменьшить на 167 тыс. руб. в связи с корректировкой полезного отпуска организации, объемов газа и его стоимости.

Расход топлива

По расчету предприятия – 62,95 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **60,46 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **157,31** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,60** кг у.т./Гкал. Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
с. Симоново	**433,52**	**2,37 (0,54%)**	**435,89**	**156,60**	**68,26**	**60,46**
Предприятие	459,11	4,59	463,70	153,27	71,07	62,95
Корректировка 2020 г.	433,52	2,37	435,89	156,60	68,26	60,46

Расход топлива (т.м^3) по годам см. таблицу.

Таблица

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Расход топлива, тыс. м^3	60,46	62,95	**60,46**
Полезный отпуск, Гкал	423,41	425,10	**423,41**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	142,79	148,08	**142,79**

2.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 34 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов электроэнергии.

По расчету предприятия – 14,06 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы – **10,23 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице

Таблица

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс кВт-ч	10,23	14,06	**10,23**
Полезный отпуск, Гкал	423,41	425,10	**423,41**
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	24,16	33,07	**24,16**

3. **Вода и стоки** уменьшить на 5 тыс. руб. в связи с корректировкой цены ресурса.

Вода

Результаты расчета расхода воды приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.			
		Подпитка и заполнение, м^3		Промывка, м^3	Всего: м^3
		Сетей	Систем		

Расход воды, м^3	64,25	15,98	46,00	2,27	64,25
Предприятие		15,98	46,00	2,27	64,25

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

4.Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

5. По статье **«Амортизация основных средств»** предприятие представило ведомость амортизации ОС за 2019 год на сумму 155,8 тыс. руб. В тарифе 2020 года по предложению предприятия были учтены фактические амортизационные отчисления за 2018 год за период 9 месяцев.

6.Прочие **неподконтрольные расходы** включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

7.Величина **прибыли** включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,0%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит:

по котельной №1 – 18844 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 1099 тыс. руб.

по котельной села Симоново – 1769 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 31 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 годы в размерах:

по котельной №1 – 2412 руб. 81 коп., Рост 105,5%,

по котельной села Симоново – 4178 руб. 64 коп. Рост 104,8%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса" на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4487,3	4575,7	4711,2	4718,1
2.	Неподконтрольные расходы	1730,7	1770,6	1825,3	2589,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	10474,9	10837,4	11163,5	11491,4
4.	Прибыль	42,0	43,3	45,0	44,8

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	16734,93	17226,96	17744,98	18843,90
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	7,53	7,53	7,53	7,81
	тариф, руб/Гкал	2221,70	2287,02	2355,80	2412,81
	рост к пред. тарифу в %	91,4	102,9	103,0	105,50

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса"

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования

п.п.			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,00422
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	55,033	55,265
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,73	4,73
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4575,71**	**4718,09**

Реестр неподконтрольных расходов МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса" на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата			
1.3.	Концессионная плата	0,0		0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5,5	87,4	36,7
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	5,5	25,0	10,5
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0		0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0		0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		62,4	26,2
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1192,7	1223,2	1229,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	402,2	1166,5	1166,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	1600,4	2477,1	2433,0
2.	Налог на прибыль	170,2	360,9	156,7
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0		0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	1770,59	2838,00	2589,6

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год для МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса"

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	8816,6	7987,0	9359,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1921,7	1704,5	2029,4
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	99,1	162,9	103,1
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**10837,40**	**9854,40**	**11491,37**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса" по котельной с. Симоново на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	927,48	945,75	973,75	970,00
2.	Неподконтрольные расходы	215,69	218,58	222,56	257,30

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	503,78	521,26	539,06	539,75
4.	Прибыль	2,08	2,14	2,23	2,23
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1649,03	1687,74	1737,59	1769,28
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,42	0,42	0,42	0,42
	тариф, руб/Гкал без НДС	3894,64	3986,06	4103,81	4178,64

рост к пред. тарифу в %	103,34	102,35	102,95	104,83

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса" по котельной с. Симоново

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)	
			год i0+2 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,493	0,493
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,771	0,771
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**945,75**	**970,00**

Реестр неподконтрольных расходов МУП МО Заокский район "Заокская служба сервиса" по котельной с. Симоново на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,00
1.2.	Арендная плата		0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	11,85	12,33
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,00
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,00
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	11,9	12,28
1.5.	Отчисления на социальные нужды	87,5	89,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	119,2	155,2
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	218,6	257,3
2.	Налог на прибыль		
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**218,6**	**257,3**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельной с. Симоново на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	Предложение предприятия	год i0 + 1 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации		прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	423,71	603,88	436,75
2.	Расходы на электрическую энергию	95,34	134,80	100,67
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	2,22	7,71	2,33
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**521,26**	**746,39**	**539,75**

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	7 532,48	7 670,55	**7 809,94**
Топливо: - газ	тыс.м^3	1 277,11	1 316,08	**1 315,31**
Электроэнергия уровень напряжения НН	тыс. кВт-ч	221,93	310,83	221,93
Вода	тыс.м^3	2,59	2,63	2,63
Стоки	тыс.м^3	0,18		0,18
Аминат А	т	0,03		0,03
комплексон Ecotreat B-22	т	0,06		0,06
комплексон Ecotreat B-27	т	0,13		0,13

Численность ОПП	ед.	10	10	10
Количество условных единиц	ед.	55,033		55,265

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной с. Симоново принадлежащей МУП «Заокская служба сервиса» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	423,41	425,10	**423,41**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	60,46	62,95	**60,46**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	10,23	14,06	10,23
Вода	тыс.м^3	0,064	0,064	0,064
Количество условных единиц	ед.	0,493	0,493	0,493

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Заокская служба сервиса» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими данными:

в тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	25 092	23926
2.	Себестоимость	24 850	22781
3.	Валовая прибыль	242	1145
4.	Чистая прибыль (убыток)	58	332

ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2026,14 руб. за 1 Гкал;

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Предприятие применяет общую систему налогообложения с применением льготы по уплате НДС.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ООО "Квант» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой

осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная находится на балансе ООО «ТПП «КВАНТ». В котельной установлено четыре водогрейных котла НР-18, работающих на природном газе.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %	Уд. расход топлива кгут/ Гкал
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая		
НР-18	2	2	2014	1,12			
НР-18	2	2	2017	1,12			
	4	4		2,24	2,07 (92 %)	81,98	174,26

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды по графику 95–70°С на отопление производственных и административных зданий ООО «ТПП «КВАНТ» и сторонним потребителям.

Подпитка системы отопления производится химочищенной водой, прошедшей обработку на одной ступени Na - катионирования. Регенерация фильтров производится поваренной солью.

В котельной установлен прибор учета природного газа.

Расходы тепла, воды, электроэнергии и соли определяются расчетным путем.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей являются вводы в здания потребителей тепла. Тепловые сети находятся на балансе предприятия. Общая протяженность сетей ЭСО – 1,5 км.

Теплопотребление

По расчету предприятия и Экспертизы – **4511,56 Гкал.**

Теплопотребление жилых домов определено по нормативам, установленным на 1 м^2 отапливаемой площади, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».

Теплопотребление отдельно стоящих зданий принято Экспертизой по договорам на поставку тепловой энергии сторонним потребителям.

Предложения по теплопотреблению предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Теплопотребление, Гкал			
Потребители	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
ООО «ТПП «Квант»	947,44	947,44	947,44
Сторонние потребители:			
ЗАО «Недвижимость»	171,2	171,2	171,2
ООО «Мечта»	18,37	18,37	18,37
ООО « Развитие Сервис»	2313,03	2313,03	2313,03
ГУК ТО Тульская областная библиотека для слепых	94,88	94,88	94,88
ООО «Славянка»	446,35	446,35	446,35

Теплопотребление, Гкал			
Потребители	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
ООО "Параллакс"	55,65	55,65	55,65
Кооператив "МТК"	-	-	-
ЗАО "СУ Ремстроймонтаж"	185,83	185,83	185,83
ООО "Старый мельник"	161,6	161,6	161,6
ООО строительная компания «ПОЛиКРОВ»	117,21	117,21	117,21
Всего сторонние:	3564,12	3564,12	3564,12
Итого:	4511,56	4511,56	**4511,56**

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы – **24,09 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **4535,65 Гкал.**

Результаты расчетов ООО «ТПП «КВАНТ» и Экспертизы нормативных потерь во внутренних системах теплопотребления абонентов и полезный отпуск тепла для расчета тарифа на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.) приведены в таблице.

Таблица

Потребители	Теплопотребление, Гкал	Нормативные потери тепла во внутренних системах теплопотребления, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
ООО «ТПП «Квант»	947,44	6,99	954,43
Сторонние потребители:			
ЗАО «Недвижимость»	171,2	0,82	172,02
ООО «Мечта»	18,37	0,09	18,46
ООО « Развитие Сервис»	2313,03	11,09	2324,12
ГУК ТО Тульская областная библиотека для слепых	94,88	0,46	95,34
ООО «Славянка»	446,35	2,14	448,49
ООО "Параллакс"	55,65	0,27	55,92
ЗАО "СУ Ремстроймонтаж"	185,83	0,89	186,72
ООО "Старый мельник"	161,6	0,78	162,38
ООО строительная компания «ПОЛиКРОВ»	117,21	0,56	117,77
Всего сторонние:	3564,12	17,10	3581,22
Итого:	4511,56	**24,09**	**4535,65**

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

Предприятием и Экспертизой в расчетах приняты нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери - **219,27 Гкал.**

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

Наименование		Протяженность теплотрасс,	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла от	

	Полезный отпуск, Гкал	L, км	через изоляцию	с утечками,	Всего	котельной, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску от котельной
Корректировка 2021г.							
Экспертиза	4535,65	1,5	214,35	4,92	**219,27**	**4754,92**	4,6
Предприятие	4535,65	1,5	214,35	4,92	219,27	4754,92	4,6
Корректировка 2020 г.	4535,65	1,5	214,35	4,92	219,27	4754,92	4,6

Собственные нужды котельной

Предприятием и Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго РФ и приведены в таблице

Таблица

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбытовые нужды котельной	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.						
Экспертиза	14,4	1,6	5,2	2,5	4,8	**28,5**
Предприятие	14,4	1,6	5,2	2,5	4,8	28,5
Корректировка 2020 г.	14,4	1,6	5,2	2,5	4,8	28,5

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **738,61 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **175,31**кгут/Гкал, в пересчете на выработку 174,26 кгут/Гкал.

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива, на выработку / на отпуск кг у.т. / Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Расход натурального топлива, тыс.м^3/год
Расчет Экспертизы	4754,92	28,5 (0,6%)	4783,42	174,26 **175,31***	833,57	**738,61**
Предложение предприятия	4754,92	28,5 (0,6%)	4783,42	174,26 175,31*	833,57	738,61
Корректировка 2020 г.	4754,92	28,5 (0,6%)	4783,42	174,26 175,31*	833,57	738,61

* удельный расход топлива на отпуск тепла от котельной

Расход топлива по годам

Таблица

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	4535,65	4535,65	**4535,65**
Расход топлива, т.м^3 при $Q^p_н$=7900 ккал/нм^3	738,61	738,61	**738,61**
Уд. расход газа на 1Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	162,85	162,85	162,85

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **100,0 тыс. кВт-ч.**

Расчеты предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии на выработку тепла приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	100,0	100,0	**100,0**
Полезный отпуск тепла, Гкал	4535,65	4535,65	4535,65
Уд. расход на пол. отпуск, кВт-ч/ Гкал	22,05	22,05	22,05

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,78 тыс. м^3.**

Расход воды приведен в таблице.

Таблица

Расход воды ,м^3								
Наименование	Продувка котлов	Под-питка	Запол-нение	Про-мывка	Хозбыт	С.Н. ХВО	Охл. подшипников	Всего
Корректировка 2021г.								
Экспертиза	305	669	181	148	95	250	128	**1776**
Предприятие	305	669	181	148	95	250	128	1776
Корректировка 2020 г.	305	669	181	148	95	250	128	1776

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,78 тыс. м^3.**

Таблица

Объем стоков, м^3					
Наименование	Продувка	Хозбыт	С.Н. ХВО	Охл. подшипников	Всего
Корректировка 2021г.					
Экспертиза	305	95	250	128	**778**
Предприятие	305	95	250	128	778
Корректировка 2020 г.	305	95	250	128	778

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с

индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Расходы по статье плата за выбросы учтена в соответствии с представленной декларацией в размере 1,7 тыс. руб. Расходы на подготовку отчета по форме 2-ТП в размере 3 тыс. руб. и составление тех. отчета в размере 1,5 тыс. руб. относятся к группе операционных расходов и не могут быть отнесены к неподконтрольным.

Прочие неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9112 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 13,7 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2009 руб. 15 коп. за 1 Гкал. Рост 103,05%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4		5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2088,50	2129,65	2192,69	2184,25
2.	Неподконтрольные расходы	871,04	885,66	905,73	898,36
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	5602,03	5809,73	5984,62	6011,22
4.	Прибыль	17,78	18,32	15,49	18,97
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений,	0,0	0,0	0,0	0,0

	учтенных при установлении тарифов				
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8579,36	8843,35	9098,53	9112,82
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	4,5357	4,5357	4,5357	4,5357
	тариф, руб/Гкал без НДС	1891,54	1949,74	2006,00	2009,15
	рост к пред. тарифу в %		103,08	102,89	103,05

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	17,525	17,525
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,24	2,24
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2129,65**	**2184,25**

Реестр неподконтрольных расходов ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	63,1	64,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,9	1,7
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	14,7	15,7
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	45,5	47,15
1.5.	Отчисления на социальные нужды	438,8	450,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	383,8	383,80
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	885,7	898,4
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**885,66**	**898,36**

Наименование	Ед. изм	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	4535,65	4535,65	**4535,65**
Топливо: - газ	тыс. $м^3$	738,61	738,61	**738,61**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	100	100	100
Вода	тыс. $м^3$	1,78	1,78	1,78
Стоки	тыс. $м^3$	0,78	0,78	0,78
Соль	т	2,0	2,0	2,0
Сульфоуголь	т	0,15	0,15	0,15
Численность	ед.	9,7	9,7	9,7
Количество условных единиц	ед.	17,525	-	17,525

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Тульское производственное предприятие «Квант» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	4939,3	5092,5
2.	Расходы на электрическую энергию	810,0	855,3
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	60,43	63,46
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**5809,7**	**6011,2**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ТПП «КВАНТ» на 2019-2023г.г. (корректировка 2021г.)

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	проч
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТПП «КВАНТ»	4783,42	28,5	4754,92	-	4754,92	219,27	**4535,65**	954,43	-	3581,22	95,34	95,34	-	-	**2324,12**	1161

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО ТПП «Квант» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ПАО «Октава» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ПАО «Октава» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ПАО «Октава» за 2019 и 2018 годы характеризуются следующими данными:

В тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	166825	233390
2.	Себестоимость	162612	287394
3.	Валовая прибыль	4213	-54004
4.	Чистая прибыль	182	-74030

ПАО «Октава» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2067,17 руб. за 1 Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Тула, ул. Каминского, д.24
ИНН/КПП 7107033763/710301001

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ПАО «Октава» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная ПАО «Октава» расположена по адресу: г.Тула, ул. Каминского, 24. В 2018 году на территории ПАО «Октава» образовался кластер ООО «Октава» и часть зданий ПАО «Октава» перешло к нему, в следствие чего производственные площади ПАО «Октава» значительно уменьшились.

В котельной установлено 2 котла ДКВР 6,5/13 мощностью 5,85 Гкал/ч. Котлы работают в водогрейном режиме. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	количество		Год установ-ки	Установ-ленная мощность котельной, Гкал/час	фактическая загрузка, Гкал/час	КПД котлов, %
	всего	в работе				
ДКВР 6,5/13	2	1	1980	11,7	4,65 (39,74%)	89,40%

Тепловая энергия от котельной отпускается на нужды отопления и вентиляции предприятия, арендаторов и сторонних потребителей, в том числе жилых домов. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С со срезкой 72-57°С.

Подпитка систем теплоснабжения производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия ZauberKraft™ серии GSA. Схема водоподготовки одноступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит Levatit S100. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные, проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах.

Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении – 1301 м, в том числе: сети предприятия -750 м, сети потребителей- 128м и сети МУП «Ремжилхоз»- 423 м.

В котельной установлены приборы учета расходов газа, электроэнергии и воды. Учет отпуска тепла не ведется.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления и вентиляции абонентов при отсутствии приборов учета, принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ПАО «Октава» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на отопление ГУЗ «Городская больница №12», МУ МЦ «Родина» и ТЦ «Тройка» определен как среднее значение по счетчику за 3 года. Расходы тепла на отопление «Управления по благоустройству», ИП Морозова, кластера ООО «Октава», жилого дома пр. Ленина, 24 и ООО «Диана» так же приняты по показаниям приборов учета.

По расчету Экспертизы – **9 415,74 Гкал**.

Таблица

Корректировка 2020 г.	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	ОТ	вентиляция	Всего
10 080,87	9 128,87	286,87	**9 415,74**

Теплопотребление снизилось по сравнению с утвержденным при корректировке 2020 г. в связи с переходом части потребителей на расчеты по показаниям приборов учета.

Теплопотребление (Гкал) по годам (2016-2021 гг.) приведено в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг.	Корректи-ровка 2018г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.
12 340,07	10 535,52	10 080,87	**9 415,74**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей

По расчету Экспертизы – **86,82 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 7500,50 Гкал;

По расчету Экспертизы – **9 502,56 Гкал.**

Таблица 4

Потребители	Теплопотреб-ление, Гкал	Потери в системах теплопотреб-ления, Гкал	Потери в сетях потреби-телей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоеди-ненная тепло-вая нагрузка, Гкал/час
ПАО «Октава»	3 836,54	20,61	-	3 857,15	
Сторонние потребители	5 579,20	11,33	54,88	5 645,41	
Всего по ЭСО:	9 415,74	31,94	54,88	**9 502,56**	**4,166**
Предприятие				7500,50	
Корректировка 2020 г.	10 080,87	50,44	54,88	10 186,19	

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по потребителям (Гкал) приведено в таблице.

Таблица

	Собственное потребление	Население	Бюджет	Прочие	Всего
Корректировка 2021 г.	3 857,15	997,75	196,44	4 451,22	**9 502,56**
Корректировка 2020 г.	3 857,90	1 187,81	400,12	4 740,36	10 186,19

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг.	Корректи-ровка 2018г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
13 030,27	11 215,34	10 186,19	7 500,50	**9 502,56**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **283,11 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях МУП «Ремжилхоз»

По расчету Экспертизы – **169,21 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия и МУП «Ремжилхоз» приведены в таблице.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность сетей, км	Норма-тивные потери тепла в сетях ЭСО, Гкал	Норматив-ные потери тепла в сетях МУП «Ремжил-хоз», Гкал	Всего потери, Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Корректировка 2020г.	**9 502,56**	1,173	283,11	169,21	**452,32**	**9 954,88**	**4,54**
Предприятие	7 500,50	1,173			871,04	8 371,54	10,40
Корректировка 2020г.	10 186,19	1,173	283,11	169,21	452,32	10 638,51	4,25

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 8 371,54 Гкал;

По расчету Экспертизы – **9 954,88 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **136,06 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 8 507,60 Гкал;

По расчету Экспертизы – **10 090,94 Гкал.**

Экспертной группой предлагается скорректировать расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Данные расходы включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э.

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** увеличить на 1298 тыс. руб. в связи с корректировкой объема природного газа.

Расход топлива

По расчету предприятия – 1200,50 тыс. $м^3$;

По расчету Экспертизы – **1 427,56 тыс. $м^3$.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **161,84** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **159,66** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ-т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
				Удельный расход условн. топлива, кгут/Гкал	расход условного топлива, тут/год	
Корректировка 2020 г.	9954,88	136,06 (1,35%)	10 090,94	**161,84*** **159,66**	1 611,10	**1 427,56**
Предприятие	8 371,54	136,06	8 507,60	161,84	1354,85	1 200,50
Корректировка 2020 г.	10 638,51	136,06	10774,57	161,84* 159,80	1 721,79	1 525,64

* в числителе НУР на отпуск тепловой энергии,
в знаменателе НУР на выработку.

Расход топлива (т.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Факт 2014 г.	Факт 2017 г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				10 186,19	7500,50	**9 502,65**
Расход топлива,т.м^3	1190,70* 1337,77	989,66* 1135,56	932,78* 1166,37	1 525,64	1 200,50	**1 427,56**
Уд. расход,м^3/Гкал				149,78	160,06	150,23

* в числителе расход газа по счетчику
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива7900 ккал/нм^3.

2.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 194 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов электроэнергии.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч
По расчету предприятия – 459,87 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **432,00** тыс. кВт-ч;
(уровень напряжения ВН).

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

	Факт 2017 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Расход эл.энергии, тыс.кВт-ч	475,00	420,00	459,87	459,87	**432,00**
Расход эл.энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал			45,15	61,31	**45,46**

3.Затраты по статье **«Вода и стоки»** увеличить на 48 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов ресурса.

Вода
По расчету предприятия – 2,84 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **3,55 т.м^3.**

Расчеты расхода воды приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	СН ХВО м^3	Продув-ка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза	1 667,62	128,29	37,26	960,95	764,42	**3 548,00**
Предприятие	1760,00	583,00	37,30	459,00	-	2 839,3
Корректировка 2020 г.	1 761,68	128,29	37,26	1 176,36	764,42	3 868,00

стоки

По расчету предприятия – 0,20 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **1,75 тыс. м^3.**

Таблица

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	Хоз-быт	С.н.ХВО	продувка	Всего:
Экспертиза	37,26	950,40	764,42	**1 752,08**
Предприятие				201,3
Корректировка 2020 г.	37,26	1 176,36	764,42	1 978,04

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

4.Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,4% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%, снижения количества условных единиц.
и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год.

5.Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

6.Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021год составит 15418 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 555 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 годы в размере 1622 руб. 51 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 106,5%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПАО «Октава» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2021 год

		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2343,74	2389,91	2460,65	2448,39
2.	Неподконтрольные расходы	1542,7	1570,7	1609,1	1600,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	11050,1	11488,9	11834,8	11300,5
4.	Прибыль	64,3	66,3	68,9	68,6
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15000,84	15515,73	15973,44	15418,11
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	10,18600	10,18600	10,18600	9,50265
	тариф, руб/Гкал без НДС	1472,69	1523,24	1568,18	1622,51
	рост к пред. тарифу в %		103,43	102,95	106,52

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования для ПАО «Октава»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	-0,006274
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	18,17	18,056
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,6	11,6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2389,91**	**2448,39**

Реестр неподконтрольных расходов для ПАО «Октава» на 2021 год

		год i0 2020 год	год i0 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	366,8	381,5
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**61,2**	**63,5**

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,0**	**0,0**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**10,4**	**10,7**
1.4.3.	налог на имущество	**50,9**	**52,7**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**532,9**	**545,9**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**609,7**	**609,7**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	**1570,7**	**1600,5**
2.	Налог на прибыль		
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1570,66**	**1600,54**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для ПАО «Октава» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год		год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	8372,4	6864,3	8162,7
2.	Расходы на электрическую энергию	2994,7	3196,1	3002,4
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	121,7	87,8	135,5
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**11488,9**	**10148,2**	**11300,5**

Топливно-энергетические составляющие на тепловую энергию, реализуемую котельной ПАО «Октава» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			предпри-ятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	10 186,19	7500,50	**9 502,65**
Природный газ	т.нм^3	1 525,64	1 200,50	**1 427,56**
Электроэнергия	тыс.кВт-ч	459,87	459,87	432,00
Вода	тыс.м^3	3,87	2,84	3,55
Стоки	тыс.м^3	1,98	0,2	1,75
Соль	т	3,50	3,50	3,50
Катионит Levatit S100	т	0,02	0,02	0,02
Численность	ед.	10	10	10
Количество условных единиц	ед.	18,170		18,056

Расход газа определен при $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ПАО «Октава» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.11. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО АК «Туламашзавод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО АК «Туламашзавод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по предприятию (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу).

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	10127002	12595576
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	8641649	10627336
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	1362169	1968240
Чистая прибыль (убыток)	1805192	824891

АО АК "Туламашзавод» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 1806,28 руб. за 1 Гкал без НДС;

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Тула, ул. Мосина, д.2

ИНН/КПП 7106002836/997850001

Система налогообложения: общая

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для АО АК "Туламашзавод» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловое хозяйство, состоящее из водогрейной котельной, расположено на территории предприятия и предназначено для выработки сетевой воды с температурой 115°С на отопление зданий и сооружений предприятия и сторонних потребителей.

Водогрейная котельная, топливо - природный газ. В котельной установлено 2 водогрейных котла ПТВМ-30 и четыре котла ДКВР20/13. Котельная предназначена для выработки сетевой воды на отопление зданий и сооружений предприятия и сторонних потребителей - бюджетные потребители и прочие потребители. Подпитка систем отопления производится химочищенной водой. Схема водоподготовки – двухстадийное Na- катионирование. Катионит- смола КУ-2, регенерация фильтров осуществляется солью. Тепловые сети двухтрубные, прокладка надземная. Границей раздела тепловых сетей служит ограждение предприятия. Общая протяженность водяных сетей ЭСО 11,22 км.

Источником технического водоснабжения служит собственный водозабор на р.Упа. Для санитарно-бытовых нужд котельных используется вода из городских водопроводных сетей.

Передача тепловой энергии от границы раздела до потребителей тепла осуществляется по сетям МУП «Ремжилхоз» Тула.

Учет потребленного топлива котельной осуществляется счетчиком. Учет потребленной воды и электроэнергии по котельной не производится, а учитывается в целом по предприятию.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки котлов	Мощность котельной,	
		всего	в работе		установленная	фактическая
Водогрейная котельная	ПТВМ -30 ДКВР 20/13	2 4	2 -	1991,1985	60	25,42 (42,37%)

Объем полезного отпуска определен, исходя из среднего фактического потребленного природного газ с 2015г по 2017г.,при этом фактический расход газа пересчитан на низшую теплотворную способность газа-7900ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа и с учетом фактической температуры наружного воздуха за отопительные периоды 2015-2017г.

Расход тепла на водяное отопление зданий и сооружений сторонних потребителей принят:

-в соответствии с заключенными договорами при отсутствии у потребителя приборов учета потребленного тепла;

-по показаниям приборов учета за 2017г с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха.

Пересчет фактически потребленного газа приведен в таблице.

Таблица

Год						$Q_н^{раб}$ ккал/м^3
2015		2016		2017		
фактический расход газа, тыс.м^3	фактич. средняя тем-ра наруж. воздуха за отопит. период	фактический расход газа, тыс.м^3	фактич. средняя тем-ра наруж. воздуха за отопит. период	фактический расход газа, тыс.м^3	фактич. средняя тем-ра наруж. воздуха за отопит. период	
6688,263	+0,3^{o}C	7539,093	-1,2^{o}C	6775,304	-0,3^{o}C	8212*

*Среднее значение низшей теплотворной способности газа по Туле –по данным других ЭСО.

Таблица

Год	

2015	2016	2017	Средний за 3 года фактический пересчитанный объем газа, тыс.м^3
8247,98	8571,18	8091,66	8300,27

Пересчет произведен по формуле

$B_н^{пер.}=B_н^ф*(Q_н^ф/Q_н^р)*(t_{вн}+3,0)/(t_{вн}-t_{но}^ф)$

Расход топлива (т.м^3) по годам (для водогрейной котельной)

	Утв. 2016-2018г	Тариф 2018г	Тариф 2019г	План на 2020г.	
				предприятие	Экспертиза
Общий полезный отпуск, Гкал	76503,0	76503,0	53715,35	53715,35	**53715,35**
Расход топлива, тыс м^3	12071,39*	12071,39*	8300,27*	8300,27*	**8300,27***
Уд. расход, нм^3/Гкал	157,79*	157,79*	154,52*	154,52*	**154,52***

* при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Выработка тепла

- 8300,27*1,129/0,159=58937,16 Гкал

где 0,159- удельный расход условного топлива при средневзвешенном КПД (89,81%)котлов на выработку тепловой энергии, что соответствует утвержденному расходу топлива на отпуск тепловой энергии от котельной-160,52кгут/Гкал.

8300,27*1,129 перевод натурального топлива условное.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По данным ЭСО-559,51 Гкал;
-По расчету Экспертизы-559,51Гкал.

Отпуск тепловой энергии в сеть

- По данным ЭСО-58377,65 Гкал;
-По расчету Экспертизы-587937,16-559,51=58377,65 Гкал.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

По расчету ЭСО потери тепла в сетях составляют 4227,98 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия на очередной 2021 год определены Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **4227,98** Гкал.

Потери тепла в сетях транспортировщика (МУП «Ремжилхоз»)

-По расчету Экспертизы- 434,32 Гкал.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО Экспертизой выполнен по данным предприятия; в сетях транспортировщика – по данным схемы разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей к договору на передачу тепла.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету ЭСО - 53715,35 Гкал;

По расчету Экспертизы – 58377,65 - 4227,98 - 434,32 = **53715,35** Гкал.

Распределение полезного отпуска тепловой энергии на отопление приведено в таблице.

Таблица

Полезный отпуск тепла, Гкал, всего	В т.ч. по группам потребителей			
	Бюджет	Прочие	Промпредприятия	Собственное потребление
53715,35	3758,63	3926,23	16171,68	29858,81

Динамика изменения полезного отпуска и фактические данные за 2017-2019 гг. представлены в таблице

Таблица

Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.
47865,0	76503,0	51918,0	53715,35	43630,0	53715,35	53715,35

Среднее значение фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2017-2019 годы составляет 47804,33 Гкал.

Расход топлива и значения полезного отпуска тепловой энергии в разрезе по годам представлены в таблице.

Таблица

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г	Корр. 2021 г.	
				Организация	Экспертиза
Общий полезный отпуск, Гкал	76503,0	53715,35	53715,35	53715,35	53715,35
Расход топлива, тыс. $м^3$	12071,39*	8300,27*	8300,27*	8300,27*	8300,27*
Уд. расход, $нм^3$/Гкал	157,79*	154,52*	154,52*	154,52*	154,52*

* при $Q_н^р$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Электроэнергия

По расчетам организации и Экспертизы – **2827,71** тыс. кВт-ч. (уровень напряжения - ВН).

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г	Корр. 2021 г.	
				Организация	Экспертиза
Расход эл. энергии, тыс. кВт-ч	3658,75	2827,71	2827,71	2827,71	2827,71
Расход на общий полезный отпуск, кВт-ч/Гкал	47,8	52,64	52,64	55,24	55,24

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:

2017 год – 3790,34 тыс. кВт-ч;

2018 год – 3299,50 тыс. кВт-ч;

2019 год – 2888,07 тыс. кВт-ч.

Вода

По расчету организации – 34,802 тыс. м^3

Расход речной воды (тыс. м^3) по расчету Экспертизы приведен в таблицах.

Таблица

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.
				Экспертиза
Всего	43,6	34,802	34,802	**34,802**

Таблица

Котельная	Расчет Экспертизы на 2021 г., м^3							
	Подпитка систем	Промывка сетей	Хоз. быт. котельной	С.Н. ХВО	Продувка	Охлаждение подшипников насосов	Невозврат конденсата	Всего
Корр. 2021 г.	20102,62	2977,02	842,49	3960	4420,0	2500	0	34802,13
Корр. 2020 г.	20102,62	2977,02	842,49	3960	4420,0	2500	0	34802,13
Тариф 2019-2023 гг.	20102,62	2977,02	842,49	3960	4420,0	2500	0	34802,13
Корр. 2018 г.	27082,10	2933,59	777,29	7725	5081,4	0	0	43599,38

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

По статье **«Амортизационные отчисления»** предприятием представлен расчет стоимости основных производственных фондов и годовой размер амортизации по котельной на 01.01.2020 на сумму 2668 тыс. руб. Предлагается принять данные расходы по предложению предприятия в соответствии с п.43 Основ ценообразования

Затраты по статье **«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность»** учитывались в соответствии с п.39 Основ ценообразования. В данной статье учтены расходы на передачу по сетям МУП «Ремжилхоз» в размере 699 тыс.

руб. Предлагается принять данные расходы по предложению предприятия в соответствии с п.44 Основ ценообразования.

По статье **«Налог на имущество»** предприятием представлен расчет налога исходя из остаточной стоимости ОС в размере 329 тыс. руб. Предлагается принять по предложению предприятия в соответствии с п.43 Основ ценообразования

Прочие статьи **неподконтрольных расходов** включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,0%.

По статье **«Прибыль»** предприятием представлен смета затрат на содержание и развитие социальной сферы. Затраты по статье предлагается включить в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э, исключив из сметы коммунальные расходы, прочие расходы, рассчитав данные расходы исходя из численности, включенной в тариф на тепловую энергию.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 97998 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 418 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 годы в размере 1824 руб. 40 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 103,3%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО АК "Туламашзавод» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	22753,93	23202,18	23888,97	23797,09
2.	Неподконтрольные расходы	8502,63	8868,01	9860,54	9077,46
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	59821,26	62187,77	64062,71	64516,64
4.	Прибыль	564,02	580,94	604,18	606,95
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	91641,84	94838,90	98416,40	97998,13
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	53,72	53,72	53,72	53,72
	тариф, руб/Гкал без НДС	1706,06	1765,58	1832,18	1824,40
	рост к пред. тарифу в %	116,36	103,49	103,77	103,33

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования АО АК "Туламашзавод» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	202,398	202,398
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	60	60
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**23202,18**	**23797,09**

Реестр неподконтрольных расходов АО АК "Туламашзавод» на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	683,8	699,9
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	267,9	329,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	267,9	329,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	5097,9	5228,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	2673,1	2668,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	8722,8	8925,8
2.	Налог на прибыль	145,24	151,70
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	8868,01	9077,46

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО АК "Туламашзавод» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4

1.	Расходы на топливо	45550,31	46962,37
2.	Расходы на электрическую энергию	15706,68	16586,26
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	930,78	968,01
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**62187,77**	**64516,64**

Топливно- энергетические составляющие тарифа на 2019-2023 год (корректировка 2021г) АО «АК «Туламашзавод»

	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	76503,0	53715,35	53715,35	53715,35	**53715,35**
Топливо: -газ	тыс. $м^3$	12071,39*	8300,27*	8300,27*	8300,27*	**8300,27***
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	3658,75	2827,71	2827,71	2827,71	**2827,71**
Вода	тыс. $м^3$	43,6	34,802	34,802	34,802	**34,802**
Стоки	тыс. $м^3$	13,584	11,722	11,722	11,722	**11,722**
Соль	т	90	58,0	58,0	58,0	**58,0**
Катионит - смола КУ-2-8	т	4,54	4,54	4,54	4,54	**4,54**
Численность	ед.	39	39	39	46	**39**
Количество условных единиц		208,235	202,398	202,398	-	**202,398**

* при $Q_н^р$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей цене природного газа.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО АК «Туламашзавод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.12. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО ПКФ «Туласантехника» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО ПКФ «Туласантехника» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по ООО ПКФ «Туласантехника».

тыс.руб.

показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	14731	12325
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	11996	10854
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	2735	1471
Чистая прибыль (убыток)	2584	1921

ООО ПКФ «Туласантехника» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2554,43 руб. за 1 Гкал с НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Тула, ул. Демидовская, д.69

Предприятие работает по упрощенной системе налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ООО ПКФ «Туласантехника» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная находится на балансе ООО «ПКФ «Туласантехника». Основной производственной деятельностью предприятия является производство тепловой энергии, обслуживание тепловых сетей и внутренних систем теплоснабжения, водоснабжения и электроснабжения цехов и помещений бывшего завода «Туласантехника».

Потребителями тепла, отпущенного от котельной, являются арендаторы (промышленные и торговые предприятия), расположенные в зданиях и цехах завода.

В котельной установлено 2 паровых котла ДКВР – 4/13 и один котел ДКВР –10/13, работающий в водогрейном режиме.

В работе в отопительный сезон находится один водогрейный котел ДКВР – 10/13.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%	уд. расход топлива кгут/Гкал
	всего	в работе	установ-ленная	факти-ческая		
ДКВР 4 -13	2	-	5,2	-	-	-
ДКВР -10 -13	1	1	6,4	4,2	90,09	158,57
	3	1	11,6	4,2		

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды по графику 87 -70^{o}С на отопление цехов, производственных и административных зданий на территории бывшего завода «Туласантехника».

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится химочищенной водой, прошедшей обработку на автоматической двухступенчатой установке Na -катионтрования, с использованием таблетированной соли.

Сети по территории завода проложены открыто на эстакадах и низких опорах и принадлежат ООО «ПКФ «Туласантехника».

Общая протяженность сетей 3,274 км.

Граница балансовой принадлежности - стены зданий и цехов.

В котельной установлены приборы учета природного газа и электроэнергии. Расходы отпущенного тепла, воды определены по расчету.

Теплопотребление

По расчету предприятия и Экспертизы - **6639,64 Гкал.**

Расход тепла на отопление на 2021 год принят на уровне теплопотребления для расчета долгосрочного тарифа на 2019-2023гг. (корректировка 2020г.).

Потери тепла в местных системах потребителей и полезный отпуск тепла

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в местных системах потребителей рассчитаны Экспертизой и составляют **67,76 Гкал/год.**

Полезный отпуск тепла потребителям предприятием и Экспертизой определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей.

Полезный отпуск тепла от котельной по расчету Экспертизы и в предложении предприятия:

6639,64 + 67,76 = **6707,4 Гкал/год.**

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

В предложении предприятия и по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» нормативные тепловые потери в сетях ЭСО – 1315,84 Гкал/год.

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018, в количестве **1315,84 Гкал/год.**

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность теплотрасс, L, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску от котельной
			через изоляцию	с утечками	Всего		
Корректировка 2021г.							
Расчет Экспертизы	6707,4	3,274	1278,73	37,11	**1315,84**	8023,24	16,4
Предложение предприятия	6707,4	3,274	1278,73	37,11	1315,84	8023,24	16,4
Корректировка 2020г.	6707,4	3,274	1278,73	37,11	1315,84	8023,24	16,4

Собственные нужды котельной

По предложению предприятия собственные нужды котельной составляют 107,0 Гкал/год.

Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ и приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбытовые нужды котельной	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	24,3	26,8	42,7	5,0	8,2	**107,0**
Корректировка 2020 г.	24,3	26,8	42,7	5,0	8,2	107,0

Расход топлива.

По расчету предприятия и Экспертизы – **1142,30 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **160,7** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку 158,57 кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной Гкал	Выработка тепла, Гкал	уд. расхол условного топлива на выработку/на отпуск, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс.м^3
Расчет Экспертизы	8023,24	107,0 (1,3%)	8130,24	158,57 **160,7***	1289,2	**1142,3**
Предложение предприятия	8023,24	107,0 (1,3%)	8130,24	158,57	1289,2	1142,3
Корректировка 2020 г.	8023,24	107,0 (1,3%)	8130,24	158,57 **160,7***	1289,2	1142,3

***удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Расход топлива по годам

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	6707,4	6707,4	**6707,4**
Расход топлива, т.м^3	1142,3	1142,3	**1142,3**
Уд. расход на пол. отпуск нм^3/Гкал	170,3	170,3	**170,3**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **377,24 тыс. нм^3.**

Расчеты предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии на выработку тепла приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	377,24	377,24	**377,24**
Полезный отпуск тепла, Гкал	6707,4	6707,4	6707,4

Уд. расход на пол. отпуск, кВт-ч/ Гкал	56,24	56,24	56,24

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **3,96 тыс. м^3.**

Вода на котельную поступает из скважины, расположенной на территории ООО «ПКФ «Туласантехника».

Расход воды по данным предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

Расход воды ,м^3							
Наименование	Продувка котла	Под-питка	Запол-нение сети	Промывка	Хозбыт	с.н. ХВО	Всего
Корректировка 2021г.							
Предложение предприятия и Экспертизы	512	2037	246	174	105	884	**3958**
Корректировка 2020 г.	512	2037	246	174	105	884	3958

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,50 тыс. м^3.**

Объем стоков от котельной по данным предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

Объем стоков, м^3				
Наименование	Продувка	Хозбыт	с.н. ХВО	Всего
Корректировка 2021г.				
Предложение предприятия и Экспертизы	512	105	884	**1501**
Корректировка 2020 г.	512	105	884	1501

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

По статье **«Арендная плата»** предприятием представлен договор аренды от 19.12.2019 года №3. В соответствии с п. 45 Основ ценообразования арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из

принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг. Ввиду отсутствия расчета арендной платы, экспертной группой предлагается исключить данные расходы полностью как неподтвержденные**.**

Организацией представлен полис по страхованию сети газопотребления, размер страховой премии по которому составляет 16,5 тыс. руб. в связи с этим **«Расходы на страхование производственных объектов»** предлагается учесть в соответствии с п. 44ж Основ ценообразования в представленном размере.

Прочие **неподконтрольные расходы** включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 17255 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 6 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 годы в размере 2572 руб. 48 коп. за 1 Гкал. Рост 103,3%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ООО ПКФ «Туласантехника» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4939,41	5036,71	5185,80	5165,86
2.	Неподконтрольные расходы	1206,86	1243,07	1292,79	1275,69
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9935,05	10336,70	10648,06	10726,56
4.	Прибыль	81,14	83,57	86,92	86,58
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	16162,46	16700,05	17213,57	17254,68
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7
	тариф, руб/Гкал с НДС	2409,65	2489,80	2566,35	2572,48
	рост к пред. тарифу в %		103,33	103,07	103,32

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО ПКФ «Туласантехника» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	38,79	38,79
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,6	11,6

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**5036,71**	**5165,86**

Реестр неподконтрольных расходов ООО ПКФ «Туласантехника» на 2021 год

		год i0 2020 год	год i0 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	17,0	16,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	17,0	16,5
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1059,6	1086,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	1076,6	1103,2
2.	Налог на прибыль	166,5	172,5
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	1243,07	1275,69

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО ПКФ «Туласантехника» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным

			регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	7529,73	7763,15
2.	Расходы на электрическую энергию	2681,0	2831,2
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	125,9	132,2
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**10336,7**	**10726,6**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию , отпускаемую котельной ООО «ПКФ «Туласантехника» на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	6707,4	6707,4	**6707,4**
Топливо: - газ	тыс. м^3	1142,3	1142,3	**1142,3**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	377,244	377,244	**377,244**
Вода	тыс. м^3	3,96	3,96	**3,96**
Стоки	тыс. м^3	1,50	1,50	**1,50**
Соль	т	5,2	5,2	**5,2**
Катионит КУ-2	т	0,02	0,02	**0,02**
Численность	ед.	17	17	**17**
Количество условных единиц	ед.	38,79	-	**38,795**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО ПКФ «Туласантехника» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.13. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности,

представленной за 2018, 2019 годы в целом по ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу).

тыс. руб.

показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1908819	2204565
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1754000	2010654
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	154819	1939112
Чистая прибыль (убыток)	96841	153391

ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2001,81 руб. за 1 Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Тула, Торховский проезд, д.10.

ИНН/КПП 7105028574/710501001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях

и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной фармацевтической фабрики в 2017 году проведена реконструкция. В котельной установлено четыре котла – 2 паровых котла и 2 водогрейных.

Установленная мощность котельной 6,0 Гкал/час. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Вид теплоносителя	количество		Год установки	Мощность котельной Гкал/ч		КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
REX 300	вода (ОТ)	2	1	2017	5,16	2,20	92,68
Sixen 650	пар (ГВС, ТХ)	2	2	2017	0,84	0,52	89,68
Всего:		4	3		6,0	2,72 (45,3%)	91,52

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления производственных и административных помещений фабрики и сторонних потребителей. Сетевая вода отпускается по графику 92-68^{o}С;
- в виде горячей воды на нужды предприятия. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С;
- в виде пара Р= 3 кгс/см^2 на производственные нужды предприятия.

Для питания котлов и подпитки систем теплоснабжения используется химочишенная деаэрированная вода. Вода проходит фильтрацию и обезжелезивание на установке Hidrotech FSF и двухступенчатое Na-катионирование на установке умягчения непрерывного действия STF. Катионит - Purolite. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

Горячая вода приготавливается в пластинчатых теплообменниках. Конденсат частично с производства и от теплообменников возвращается в деаэратор.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах.

Общая протяженность сетей в двухтрубном измерении– 1660 м, в том числе: сети предприятия 810 м, сети потребителей 850 м.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей для сторонних потребителей является ограждение фабрики.

В котельной ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» установлены приборы учета природного газа и воды; отпуск тепла и расходы электроэнергии определяются расчетным путем.

Обслуживание котельной ведет АО «Энергострой» в соответствии с договором, заключенным с ООО «Тульская фармацевтическая фабрика».

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд предприятия определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

По расчетам предприятия – **7 625,31 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.			
	отопление	ГВС	пар	Всего
Собственное потребление	2 206,53	30,09	2 840,61	5 077,23
Сторонние потребители	2 548,08	-	-	2 548,08
Всего по ЭСО:	**4 754,61**	**30,09**	**2 840,61**	**7 625,31**
Тариф 2019-2023 гг.	4 754,61	30,09	2 840,61	7 625,31

Нормативные потери в сетях потребителей и потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы – **212,78 Гкал;**

в том числе: в системах теплопотребления **–** 40,68 Гкал;

в сетях потребителей – 172,10 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы -**7 838,09 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

Потребители	Теплопо-требление, Гкал	Потери в сист. теплопотреб., Гкал	Потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагруз-зка, Гкал/час
ООО «Тульская фармафабрика»	5 077,23	12,78	-	5 090,01	
Сторонние потреб.	2 548,08	27,90	172,10	2 748,08	
Всего по ЭСО:	7 625,31	40,68	172,10	**7 838,09**	**2,620**
Предприятие	7 625,31	40,68	172,10	**7 838,09**	
Тариф 2019-2023 гг.	7 625,31	40,68	172,10	**7 838,09**	

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал; Корректировка 2021 г.			
	отопление	ГВС	пар	Всего
Собственное потребление	2 219,26	30,14	2 840,61	5 090,01
Бюджет	490,71	-	-	490,71
Прочие	2 257,37	-	-	2 257,37
Всего:	**4 525,94**	**30,14**	**2 840,61**	**7 838,09**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **307,58 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяжен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	4 967,34	0,36	111,55	5 078,89	2,20
ГВС	30,14	0,25	54,74	84,88	64,49
пар	2 840,61	0,20	141,29	2 981,90	4,74
Всего	**7 838,09**	**0,81**	**307,58**	**8 145,67**	3,78
Предприятие	7 838,09	0,81	307,58	8 145,67	3,78
Тариф 2019-2023 гг.	7 838,09	0,81	307,58	8 145,67	3,78

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **8 145,67 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **90,20 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **8 235,87 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 138,69 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **157,82** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,09** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
ОТ	5 078,89	30,30	5 109,19	154,14	787,52	697,54
ГВС	84,88	4,20	89,08	159,29	14,19	12,57
пар	2 981,90	55,70	3 037,60	159,29	483,86	428,58
Всего	**8 145,67**	**90,20** (1,1%)	**8 235,87**	**156,09**	**1 285,57**	**1 138,69**
Предприятие	8 145,67	90,20	8 235,87	156,09	1 285,57	1 138,69
Тариф 2019-2023 гг.	8 145,67	90,20	8 235,87	156,09	1 285,57	1 138,69

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2014г.	Факт 2017г.	Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал			7 396,68	7 838,09	7 838,09	**7 838,09**
Расход топлива,т.м^3	1086,20	1103,40	1153,66	1 138,69	1 138,69	**1 138,69**
Уд. расход, м^3/Гкал			155,97	145,28	145,28	145,28

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **307,20 тыс. кВт-ч.**
(уровень напряжения СН2);
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2018г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	456,26	307,20	307,20	**307,20**
Полезный отпуск, Гкал	7 396,68	7 838,09	7 838,09	**7 838,09**
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	61,68	39,19	39,19	**39,19**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы- **1,95 тыс. м^3.**

Результаты расчета расхода воды предприятием и Экспертизой в м^3 приведены в таблице.

Таблица

		Подпитка и заполнение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО м^3	ГВС, м^3	Продув-ка и выпар, м^3	Невозв-рат конденса-та, м^3	Всего: м^3
Экспертиза	ОТ	**1 483,25**	**141,99**		**172,45**		**153,85**		**1 951,54**
	ГВС	23,09	2,95	126,00		280,06			432,10*
	пар				246,13		280,22	1 681,31	2 207,66*
	Всего	1 506,34	144,94	126,00	418,58	280,06	434,07	1 681,31	4 591,30
Предприятие		1 483,25	141,99		172,45		153,85		1 951,54
Тариф 2019-2023 гг.		1 483,25	141,99		172,45		153,85		1 951,54

* В тариф включен расход воды в количестве 1,95 тыс. м^3 т.к. расход воды на ГВС и технологические нужды, составляющий 0,43+2,21= 2,64 тыс. м^3, относится к собственному потреблению ООО «Тульская фармацевтическая фабрика».

Расход воды по годам (тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2015г.	Тариф 2016-2018 гг.	Корректировка 2018г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
4,50* 2,10	4,50* 2,10	2,10	1,95	1,95	**1,95**

* в числителе общий расход воды по котельной,
в знаменателе расход воды, вошедший в тариф.

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы- **0,98 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	434,07	418,58	126,00	**978,65**
Предприятие	434,07	418,58	126,00	978,65
Тариф 2019-2023 гг.	434,07	418,58	126,00	978,65

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 15675 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 15 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 годы в размере 1999 руб. 81 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 103,0%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4591,83	4682,29	4820,88	4802,34
2.	Неподконтрольные расходы	2019,53	2046,49	2128,35	2070,41

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	8107,80	8427,75	8681,31	8743,04
4.	Прибыль	55,60	57,27	59,56	59,33
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	14774,76	15213,79	15690,11	15675,11
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	7,8	7,8	7,8	7,8
	тариф, руб/Гкал без НДС	1884,99	1941,01	2001,78	1999,86
	рост к пред. тарифу в %		102,97	103,13	103,03

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	10,587	10,587
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6	6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4682,29**	**4802,34**

Реестр неподконтрольных расходов ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	1120,9	1120,9
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	17,0	17,6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	17,0	17,6
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	908,6	931,9
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	2046,5	2070,4
2.	Налог на прибыль		
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2046,49**	**2070,41**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	6248,91	6442,63
2.	Расходы на электрическую энергию	2105,4	2223,3
3.	Расходы на тепловую энергию		
4.	Расходы на холодную воду	73,5	77,1
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**8427,7**	**8743,0**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Эксперт иза
Полезный отпуск	Гкал	7 838,09	7 838,09	**7 838,09**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	1 138,69	1 138,69	**1 138,69**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	307,20	307,20	307,20
Вода	тыс.м^3	1,95	1,95	1,95
Стоки	тыс.м^3	0,98	0,98	0,98
Соль	т	5,0	5,0	5,0
Катионит Purolite	т	0,06		0,06
Численность	ед.	7,0	7,0	7,0

Количество условных единиц	ед.	10,587		10,587

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и ГВС для ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации» на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

Предложение
по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы предоставленных учреждением обосновывающих материалов и выполнения необходимых расчетов, рекомендует утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Нормативы		
	Потери и затраты теплоносителей (т; м^3)	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 13, адрес: Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.	Теплоноситель - пар		
	-	**-**	**-**
	Теплоноситель - вода		
	194,77	**0,38614**	**-**
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 52,	Теплоноситель - пар		
	-	**-**	**-**
	Теплоноситель - вода		
	1287,52	**2,12633**	**-**

адрес: Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.			
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 66, адрес: г. Тула, пр. Ленина, д. 99, в/г 36, в/ч 55599.	Теплоноситель - пар		
	-	-	-
	Теплоноситель - вода		
	1521,38	**2,13367**	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельным инв. №№ 120, б/н адрес: г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	Теплоноситель - пар		
	-	-	
	Теплоноситель - вода		
	1921,06	**1,49867**	-

ПРЕДЛОЖЕНИЯ
по утверждению нормативов удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

По результатам экспертизы предоставленных учреждением обосновывающих материалов и выполнения необходимых расчетов, рекомендует утвердить норматив удельных расходов топлива при производстве электрической и тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Норматив на отпущенную энергию	
	Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 13, адрес: Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.	_	**184,97**
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 52, адрес: Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.	_	**172,03**
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельной инв. № 66, адрес: г. Тула, пр. Ленина, д. 99, в/г 36, в/ч 55599.	_	**161,76**
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области по котельным инв. №№ 120, б/н адрес: г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	_	**164,28**

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими данными:

Тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год

1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	86354029,7	96 456 345,42
2.	Себестоимость	95263191,4	99 071 702,74
3.	Валовая прибыль	-8909161,6	- 2 615 760,95
4.	Чистая прибыль (убыток)	-8909161,6	- 2 615 357,32

ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год в размерах:

- по котельной №66 г. Тула в/г №36 – 2505,14 руб. за 1Гкал без НДС;
- по котельным №120, БМК пос. Клоково в/г №54 – 6827,22 руб. за 1Гкал без НДС;
- по котельной №52 с. Слободка в/г №55 – 2928,21 руб. за 1Гкал без НДС;
- по котельной №13 – 4596,80 руб. за 1Гкал без НДС;

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы:

- по котельной №66 г. Тула в/г №36

На 2021 год – 1724,33 руб. за 1Гкал без НДС, рост 107,04%,
На 2022 год – 1776,00 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 1829,98 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 1885,62 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 1942,95 руб. за 1Гкал без НДС.

- по котельным №120, БМК пос. Клоково в/г №54

На 2021 год – 1646,80 руб. за 1Гкал без НДС, рост 107,35%,
На 2022 год – 1695,96 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 1746,92 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 1799,41 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 1853,48 руб. за 1Гкал без НДС.

- по котельной №52 с. Слободка в/г №55

На 2021 год – 1831,35 руб. за 1Гкал без НДС, рост 107,11%,
На 2022 год – 1885,92 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 1942,45 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 2000,82 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 2060,82 руб. за 1Гкал без НДС.

- по котельной №13 с. Слободка в/г №77

На 2021 год – 5043,94руб. за 1Гкал без НДС, рост 114,9%.
На 2022 год – 5190,27руб. за 1Гкал без НДС,
На 2023 год – 5344,48 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2024 год – 5499,24 руб. за 1Гкал без НДС,
На 2025 год – 5659,76 руб. за 1Гкал без НДС.

Компонент на холодную воду при расчете услуги горячего водоснабжения:
На 2021 год – 26,95 руб. за 1м3 без НДС;
На 2022 год –руб. за 1м3 без НДС,
На 2023 год – руб. за 1м3 без НДС,
На 2024 год – руб. за 1м3 без НДС,
На 2025 год – руб. за 1м3 без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: 105005, г. Москва, Спартаковская улица, дом 2Б

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 12.05.2020 №11/2).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров

регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность учреждения:

- деятельность, связанная с обеспечением военной безопасности;

- выработка и реализация тепловой энергии;

- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом учреждения.

Характеристика систем теплоснабжения

В оперативном управлении ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЗВО) на территории Тульской области находятся следующие котельные и тепловые сети.

Котельная инв. № 66, г. Тула, пр. Ленина д. 99, в/г 36, в/ч 55599.

В котельной установлено три паровых котла марки ДКВР- 6,5/13, работающих на природном газе.

Режим работы котельной – круглогодичный.

Тепло от котельной отпускается на следующие нужды:

- на отопление зданий военного городка и жилых домов – в виде теплофикационной воды;

- на горячее водоснабжение потребителей военного городка и жилого фонда – в виде горячей воды с температурой 65°С (у потребителей-60°С) - от ЦТП;

Сетевая установка расположена в здании котельной. Нагрев воды производится в пароводяных теплообменниках. Конденсат от бойлеров возвращается в деаэратор.

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

ЦТП расположен в отдельно стоящем здании. Нагрев воды до температуры отпуска 65°С (у потребителя - 60°С) производится паром в пластинчатых теплообменниках. Конденсат от теплообменников возвращается в деаэратор. Горячая вода поступает в аккумуляторные баки запаса горячей воды, а оттуда к потребителям.

Подпитка системы теплоснабжения осуществляется химочищенной водой.

Схема химводоподготовки – двухступенчатое Na – катионирование. Катионитом служит смола КУ-2-8. Регенерация фильтров производится технической солью.

Тепловые сети 2-х, 4-х и частично 6-ти – трубные, проложены в непроходных каналах и частично надземно. Границей балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (ЭСО и транспортировщик тепла -МУП «Ремжилхоз») по тепловым сетям является наружное ограждение военного городка - забор. Тепловые сети к жилым домам за территорией военного городка принадлежат и обслуживаются МУП «Ремжилхоз».

Протяженность тепловых сетей ЭСО составляет 7543,0 м в однотрубном исполнении. Протяженность тепловых сетей МУП «Ремжилхоз» составляет 4008,0 м в однотрубном исполнении.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды. Согласно данным, предоставленным ЭСО, прибор учета отпущенной тепловой энергии от котельной отсутствует.

Котельные инв. №№120, 158, б/н (БМК) г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.

Котельная инв. №120.

В котельной установлено 6 водогрейных котлов КСВ-0,93 и 2 котла КСВ-0,63, работающих на природном газе.

Режим работы котельной – круглогодичный.

В настоящий момент котел ст. №5 марки КСВ-0,93 и котел ст. №6 марки КСВ-0,63 выведены из эксплуатации. Котельная предназначена для выработки сетевой воды на отопление зданий военного городка и приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды общежитий, расположенных на территории военного городка. Приготовление горячей воды на санитарно-бытовые нужды до температуры отпуска 65°С (у потребителя - 60°С) осуществляется в водоводяных пластинчатых теплообменниках.

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

Горячая вода отпускается температурой 65°С (у потребителя - 60°С).

Подпитка системы теплоснабжения производится химочищенной водой. Схема водоподготовки – одноступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит смола КУ-2-8, регенерация фильтров осуществляется технической солью.

Тепловые сети 2-х и 4-х – трубные, проложены надземно и частично в непроходных каналах. Тепловые сети обслуживаются ЭСО.

Протяженность тепловых сетей ЭСО составляет 4215,20 м в однотрубном исполнении.

В котельной установлены приборы учета природного газа и электроэнергии. Согласно данным, предоставленным ЭСО, приборы учета воды и отпущенной тепловой энергии от котельной и отсутствуют.

Котельная инв. №158 (модульная).

В котельной установлено 2 жаротрубных водогрейных котла марки ЗИОСАБ-2000. Котельная предназначена для работы в «пиковые» нагрузки в едином тепловом контуре с

котельной инв. №120. В настоящий момент котельная законсервирована и в работе не используется.

БМК инв. № б/н.

В котельной установлен один водогрейный жаротрубный котел КВа-1,0 и один водогрейный жаротрубный котел КВа-1,25. Топливом для котлов служит природный газ.

Режим работы котельной – круглогодичный.

Котельная предназначена для подачи тепла на отопление и горячей воды абонентам 17- этажного 203 квартирного жилого дома (населению).

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления жилого дома по графику 95-70^{o}С;
- в виде горячей воды с температурой отпуска 65^{o}С на санитарно-бытовые нужды абонентов (у потребителей - 60^{o}С).

Приготовление сетевой воды для нужд отопления и горячей воды для санитарно-бытовых нужд потребителей осуществляется в водоводяных пластинчатых теплообменниках, установленных в котельной.

Подпитка системы теплоснабжения осуществляется химочищенной водой. Схема химводоподготовки – одноступенчатое Na – катионирование.

Катионитом служит смола «Lewatit», регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Тепловые сети 4-х – трубные, проложены в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах. Тепловые сети обслуживаются ЭСО.

Протяженность тепловых сетей ЭСО составляет 2144,0 м в однотрубном исполнении.

В котельной установлены приборы учета природного газа и электроэнергии. Согласно данным, предоставленным ЭСО, приборы учета воды и отпущенной тепловой энергии от котельной и отсутствуют.

Котельная инв. № 52, Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.

В котельной установлено 7 водогрейных котлов марки НР-18 и 4 паровых котла марки НР-18. Топливом для котлов служит природный газ.

Режим работы котельной – круглогодичный.

Котельная предназначена для подачи тепла на нужды отопления и горячей воды для санитарно-бытовых нужд санатория, жилых домов с. Слободка, а также бюджетных (детский сад с. Слободка) и прочих потребителей.

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления присоединённых потребителей по графику 95-70^{o}С;
- в виде горячей воды с температурой отпуска 65^{o}С на санитарно-бытовые нужды абонентов (у потребителей - 60^{o}С).

Приготовление горячей воды для санитарно-бытовых нужд потребителей осуществляется в пяти пароводяных емкостных бойлерах (теплообменниках), установленных в котельной. Конденсат от бойлеров собирается в подпиточном баке и возвращается в линию питательной воды на паровые котлы. Подпитка системы теплоснабжения осуществляется химочищенной водой. Схема химводоподготовки – одноступенчатое Na – катионирование. Катионитом служит смола КУ-2-8, регенерация фильтров осуществляется технической солью.

Тепловые сети 2-х и 4-х – трубные, проложены в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах. Тепловые сети обслуживаются ЭСО.

Протяженность тепловых сетей ЭСО составляет 8182,0 м в однотрубном исполнении.

В котельной установлены прибор учета газа, отпущенной тепловой энергии от котельной, электроэнергии и воды. По данным ЭСО, в настоящий момент прибор учета отпущенной тепловой энергии от котельной неисправен.

Котельная инв. № 13, Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.

В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КСВ-0,93 и 2 паровых котла марки КСВ-0,63. Топливом для котлов служит природный газ.

Режим работы котельной – круглогодичный.

Котельная предназначена для подачи тепла на нужды отопления войсковой части и прочих потребителей и горячей воды для санитарно-бытовых нужд войсковой части (столовая и баня в/ч).

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления присоединенных потребителей по графику 95-70^{o}С;

в виде горячей воды с температурой отпуска 65^{o}С на санитарно-бытовые нужды абонентов (у потребителей - 60^{o}С).

Приготовление горячей воды для нужд бани осуществляется в двух пароводяных емкостных бойлерах (теплообменниках), установленных в котельной с последующей подачей горячей воды для непосредственного водоразбора. Циркуляция ГВС технологически отсутствует. Приготовление горячей воды для нужд столовой осуществляется в двух пароводяных емкостных бойлерах (теплообменниках), установленных в здании столовой путем подачи насыщенного пара для нагрева воды от котельной по паропроводу к потребителю. Конденсат от всех бойлеров собирается в подпиточном баке и возвращается в линию питательной воды на паровые котлы. Подпитка системы теплоснабжения осуществляется необработанной (сырой) водой.

Тепловые сети 2-х, 3-х и 4-х – трубные, проложены в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах. Границей эксплуатационной ответственности сторон (ЭСО и АО «АК «Туламашзавод») по тепловым сетям являются наружные фланцы ЗРА, установленной в ТК-1. Тепловые сети протяженностью 522,0 м в однотрубном исполнении к цеху №10 по территории военного городка обслуживаются АО «АК «Туламашзавод».

Остальные тепловые сети по территории военного городка, протяженностью 1957,50 м в однотрубном исполнении обслуживаются ЭСО.

В котельной установлены приборы учета природного газа и электроэнергии. Согласно данным, предоставленным ЭСО, приборы учета воды и отпущенной тепловой энергии от котельной и отсутствуют.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Таблица

№ п/п	Инв. № котельной	Адрес котельной	Марка котлов	Тип котла	Кол-во котлов		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час	
					всего	в работе		установленная	фактическая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	13	Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.	КСВ - 0,93	вода	2	1	1997,2010	1,60	1,277 (47,65%)
			КСВ - 0,63	пар	2	1	2006,2014	1,08	
2	52	Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.	НР-18	вода	7	4	2000,2010	4,90	3,437 (44,64%)
			НР-18	пар	4	1	2004-2016	2,80	
3	66	г. Тула, пр. Ленина, д. 99, в/г 36, в/ч 55599.	ДКВР 6,5/13	пар	3	2	2002,2003,2005	11,04	8,783 (79,56%)
4	120	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	КСВ - 0,63 КСВ - 0,93	вода	8	3	2002-2015	5,88	2,367 (40,26%)
5	б/н	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	КВа-1,0 КВа-1,25	вода	2	1	2010	1,935	0,731 (37,78%)
Итого:					**30**	**13**		**29,235**	**16,595 (56,76%)**

Примечание: действующие режимные карты котлов предприятием предоставлены не были.

Примечание:

год проведения последних РНИ котлов по котельной инв. №120 и БМК инв. №б/н – 2015.

год проведения последних РНИ котлов по котельной инв. №13, котельной инв. №52 и котельной инв. №66 – 2013.

Теплопотребление.

Расход тепловой энергии на отопление присоединенных потребителей (бюджет, прочие) Экспертизой определялся с учетом предоставленных ЭСО расчетов и заключенных договоров теплоснабжения, а в отношении зданий и сооружений МО РФ, расположенных на территории военных городков (федеральный бюджет), с учетом данных, указанных в паспортах военных городков.

Для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, расход тепловой энергии на отопление определялся Экспертизой по нормативам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

В отношении потребителей тепловой энергии с установленными ПУТЭ, теплопотребление определялось с учетом фактических показаний за 2017-2019 гг. с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха.

Расход тепловой энергии на горячее водоснабжение присоединенных потребителей (бюджет, прочие) Экспертизой также определялся с учетом предоставленных ЭСО договоров теплоснабжения, а в отношении зданий и сооружений МО РФ, расположенных на территории военных городков (федеральный бюджет), с учетом данных, указанных в паспортах военных городков.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения в жилых домах принят Экспертизой в соответствии с показаниями квартирных водосчетчиков, как средний за 2017-2019 гг.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

Теплопотребление по расчету ЭСО – 29574,21 Гкал, в т.ч.:

- котельная инв. №13 –2215,21 Гкал;
- котельная инв. №52 – 7606,54 Гкал;
- котельная инв. №66 – 16345,02 Гкал;
- котельная инв. №120 – 1860,89 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 1546,55 Гкал.

Теплопотребление по расчету Экспертизы – **39301,03** Гкал.

Структура теплопотребления в разрезе по котельным ЭСО приведена в таблице.

Таблица

№п/п	Инв. № котельной	Адрес котельной	Теплопотребление на 2021-2025 гг., Гкал		
			ОТ	ГВС	Всего
1	2	3	4	5	6
1	13	Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.	2076,77	256,24	2333,01
2	52	Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.	5853,07	2570,61	8423,68
3	66	г. Тула, пр. Ленина, д. 99, в/г 36, в/ч 55599.	16742,04	3952,22	20694,26
4	120	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	4028,52	1528,71	5557,23
5	б/н	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	1108,09	1184,76	2292,85
Всего 2021-2025 гг.			**29808,49**	**9492,54**	**39301,03**
Тариф 2020 г.			35161,16	7430,04	42591,20

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии ЭСО определен без учета потерь тепла с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей и соответственно равен теплопотреблению.

Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии определен с учетом потерь тепла с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей (кроме систем жилых домов) (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр).

По расчету ЭСО – 29574,21 Гкал;

По расчету Экспертизы – **39372,08** Гкал.

Расчетные величины потерь тепла с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей и структура полезного отпуска тепловой энергии в разрезе по котельным ЭСО в целом приведены в таблице.

Таблица

№ п/п	Инв. № котельной	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск тепловой энергии на 2021-2025 гг., Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
1	13	2076,77	256,24	2333,01	8,76	0,27	9,03	2085,53	256,51	2342,04	0,991
2	52	5853,07	2570,61	8423,68	1,40	1,44	2,84	5854,47	2572,05	8426,52	2,831
3	66	16742,04	3952,22	20694,26	47,00	2,56	49,56	16789,04	3954,78	20743,82	7,712
4	120	4028,52	1528,71	5557,23	9,62	-	9,62	4038,14	1528,71	5566,85	1,924
5	б/н	1108,09	1184,76	2292,85	-	-	-	1108,09	1184,76	2292,85	0,619
Всего на 2021-2025 гг.		**29808,49**	**9492,54**	**39301,03**	**66,78**	**4,27**	**71,05**	**29875,27**	**9496,81**	**39372,08**	**14,077**
Тариф 2020 г.		35161,16	7430,04	42591,20	91,96	3,98	95,94	35253,12	7434,03	42687,15	-

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых ЭСО, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008 г.

По расчету ЭСО – 7329,69 Гкал, в т.ч.:

- котельная инв. №13 –519,85 Гкал;
- котельная инв. №52 – 2271,92 Гкал;
- котельная инв. №66 – 1989,69 Гкал;
- котельная инв. №120 – 1540,78 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 1007,45 Гкал.

Расчет нормативных технологических потерь тепловой энергии в сетях транспортировщика тепла (МУП «Ремжилхоз») и ведомственных сетях АО «АК «Туламашзавод» ЭСО не отдельно не выполнен.

По расчету Экспертизы:

- потери тепловой энергии в сетях ЭСО – **6144,80** Гкал.
- потери тепловой энергии в сетях МУП «Ремжилхоз» - **1074,63** Гкал:
- потери тепловой энергии в ведомственных сетях АО «АК «Туламашзавод» - **123,82** Гкал.

Итого: **7343,25** Гкал.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО Экспертизой определены с учетом требований СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Структура нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях от котельных, сетях МУП «Ремжилхоз» и ведомственных сетях АО «АК «Туламашзавод», протяженности тепловых сетей в двухтрубном исполнении в разрезе по котельным ЭСО приведены в таблице.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету ЭСО – 36903,90 Гкал, в т.ч.:

- котельная инв. №13 – 2735,06 Гкал;
- котельная инв. №52 – 9878,46 Гкал;
- котельная инв. №66 – 18334,71 Гкал;
- котельная инв. №120 – 3401,67 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 2554,00 Гкал.

По расчету Экспертизы – **46715,33** Гкал, в т.ч.:

- котельная инв. №13 –2851,99 Гкал;
- котельная инв. №52 – 10552,85 Гкал;
- котельная инв. №66 – 23952,12 Гкал;
- котельная инв. №120 – 6651,15 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 2707,22 Гкал.

Структура отпуска тепловой энергии от котельных ЭСО приведена в таблице.

Таблица

№ п/п	Инв. № котельной	Протяженность тепловых сетей ЭСО, м			Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Нормативные потери в сетях МУП «Ремжилхоз», АО «АК «Туламашзавод», Гкал			Протяженность тепловых сетей транспортировщика и ведомственных сетей, м		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
1	13	656,40	322,35	978,75	274,12	112,01	386,13	123,82	-	123,82	261,0	-	261,0*
2	52	2210,0	1881,0	4091,0	971,85	1154,48	2126,33	-	-	-	-	-	-
3	66	2555,50	1216,0	3771,50	1303,95	829,72	2133,67	476,67	597,96	1074,63	1111,0	893,0	2004,0**
4	120	1875,0	232,60	2107,60	928,30	156,0	1084,30	-	-	-	-	-	-
5	б/н	536,0	536,0	1072,0	186,08	228,29	414,37	-	-	-	-	-	-
Всего на 2021-2025 гг.		**7832,90**	**4187,95**	**12020,85**	**3664,30**	**2480,50**	**6144,80**	**600,49**	**597,96**	**1198,45**	**1372,0**	**893,0**	**2265,0**
Тариф 2020 г.		7865,14	4017,24	11882,38	2308,97	1870,76	4179,73	573,25	618,22	1191,47	1365,0	893,0	2258,0

Примечание:

* ведомственные сети АО «АК «Туламашзавод»;

** сети МУП «Ремжилхоз» (транспортировщик т/э).

Таблица

№ п/п	Инв. № кот.	Полезный отпуск тепла, Гкал			Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Нормативные потери в сетях МУП «Ремжилхоз», АО «АК «Туламашзавод», Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	Всего
1	13	2085,53	256,51	2342,04	274,12	112,01	386,13	123,82	-	123,82	2483,47	368,52	2851,99	17,88
2	52	5854,47	2572,05	8426,52	971,85	1154,48	2126,33	-	-	-	6826,32	3726,53	10552,85	20,15
3	66	16789,04	3954,78	20743,82	1303,95	829,72	2133,67	476,67	597,96	1074,63	18569,66	5382,46	23952,12	13,39
4	120	4038,14	1528,71	5566,85	928,30	156,0	1084,30	-	-	-	4966,44	1684,71	6651,15	16,30
5	б/н	1108,09	1184,76	2292,85	186,08	228,29	414,37	-	-	-	1294,17	1413,05	2707,22	15,31
Всего на 2021-2025 гг.		**29875,27**	**9496,81**	**39372,08**	**3664,30**	**2480,50**	**6144,80**	**600,49**	**597,96**	**1198,45**	**34140,06**	**12575,27**	**46715,33**	**15,72**
Тариф 2020 г.		35253,12	7434,03	42687,15	2308,97	1870,76	4179,73	573,25	618,32	1191,57	38135,34	9923,11	48058,45	11,18

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету ЭСО – 1769,34 Гкал, в т.ч.:
- котельная инв. №13 – 217,45 Гкал;
- котельная инв. №52 – 794,95 Гкал;
- котельная инв. №66 – 614,59 Гкал;
- котельная инв. №120 – 81,30 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 61,04 Гкал.

По расчету Экспертизы – **988,96** Гкал, в т.ч.:
- котельная инв. №13 –202,01 Гкал;
- котельная инв. №52 – 179,05 Гкал;
- котельная инв. №66 – 517,70 Гкал;
- котельная инв. №120 – 74,05 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 16,15 Гкал.

Тариф 2020 года – 453,40 Гкал.

Расчеты расходов тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнены Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008 г.

Выработка тепла котельными

По расчету ЭСО – 38673,24 Гкал, в т.ч.:
- котельная инв. №13 – 2952,52 Гкал;
- котельная инв. №52 – 10673,41 Гкал;
- котельная инв. №66 – 18949,30 Гкал;
- котельная инв. №120 – 3482,97 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 2615,04 Гкал.

По расчету Экспертизы – **47704,29** Гкал, в т.ч.:
- котельная инв. №13 – 3054,00 Гкал;
- котельная инв. №52 – 10731,90 Гкал;
- котельная инв. №66 – 24469,82 Гкал;
- котельная инв. №120 – 6725,20 Гкал;
- БМК инв. №б/н – 2723,37 Гкал.

Тариф 2020 года – 48540,32 Гкал.

На первый год (2021) долгосрочного регулирования (2021-2025гг). экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Затраты по статье **«расходы на топливо»** увеличить на 5888 тыс. руб. в связи с корректировкой полезного отпуска организации.

Расход топлива

По расчету ЭСО – 5649,96 тыс.м^3; при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

По расчету Экспертизы – **6868,80** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

В связи с отсутствием необходимых исходных данных для определения средневзвешенных КПД котлов и удельных расходов топлива при различных режимах работы котельных, ГКУ ТО «Экспертиза» для проведения необходимых расчетов считает возможным использовать имеющиеся данные, а именно ранее определенные средневзвешенные КПД $_{брутто}$ котлов и нормативы на выработку тепловой энергии, которые

использовались ГКУ ТО «Экспертиза» для определения нормативной потребности топлива для котельных и также для утверждения нормативов на отпущенную тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2017-2020 гг. и при осуществлении ежегодной корректировки тарифов в течение первого долгосрочного периода регулирования, с использованием в расчетах применительно для котлоагрегатов коэффициентов старения ($К_с$), определенных в соответствии с приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. №323.

Расчеты Экспертизы приведены в таблицах.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, т. $м^3$
Котельная инв. №13						
План на 2021-2025 гг.	**2851,99**	**202,01** (6,61%)	**3054,00**	**172,73*** **184,97**	**527,53**	**467,25**
ЭСО	2735,06	217,45 (7,95%)	2952,52	167,00* 180,28	493,08	427,28
Тариф 2020 г.	3160,83	13,16 (0,41%)	3173,96	170,22* 170,93	540,27	478,54
Котельная инв. №52						
План на 2021-2025 гг.	**10552,85**	**179,05** (1,67%)	**10731,90**	**169,16*** **172,03**	**1815,45**	**1608,01**
ЭСО	9878,46	794,95 (7,45%)	10673,41	172,37* 186,24	1839,80	1594,28
Тариф 2020 г.	10374,13	35,64 (0,34%)	10409,77	168,00* 168,58	1748,84	1549,00
Котельная инв. №66						
План на 2021-2025 гг.	**23952,12**	**517,70** (2,12%)	**24469,82**	**158,34*** **161,76**	**3874,55**	**3431,84**
ЭСО	18334,71	614,59 (3,24%)	18949,30	169,05* 174,71	3203,30	2775,83
Тариф 2020 г.	24794,22	389,13 (1,55%)	25183,35	156,00* 158,45	3928,59	3479,71
Котельная инв. №120						
План на 2021-2025 гг.	**6651,15**	**74,05** (1,10%)	**6725,20**	**163,70*** **165,52**	**1100,91**	**975,12**
ЭСО	3401,67	81,30 (2,33%)	3482,97	162,38* 166,26	565,55	490,08
Тариф 2020 г.	6920,78	40,37 (0,58%)	6961,15	162,33* 163,28	1130,00	1000,00
БМК инв. №б/н						
План на 2021-2025 гг.	**2707,22**	**16,15** (0,59%)	**2723,37**	**160,26*** **161,22**	**436,45**	**386,58**
ЭСО	2554,00	61,04 (2,33%)	2615,04	159,97* 163,79	418,32	362,49

Тариф 2020 г.	2808,49	3,60 (0,13%)	2812,09	157,89* / 158,09	444,00	393,27
ИТОГО						
План на 2021-2025 гг.	**46715,33**	**988,96** (2,07%)	**47704,29**	**162,56* / 166,00**	**7754,88**	**6868,80**
ЭСО	36903,90	1769,34 (4,58%)	38673,24	168,59* / 176,68	6520,05	5649,96
Тариф 2020 г.	48058,45	481,90 (0,99%)	48540,32	160,52* / 162,13	7791,71	6900,52

Примечание:
* в числителе указан НУР на выработку, в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица

	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021-2025 гг.	
				ЭСО	Экспертиза
Котельная инв. №13					
Полезный отпуск, Гкал	2500,0	2032,0	2869,91	2215,21	**2342,04**
Расход топлива, т.м^3	532,29	420,61	478,54	427,28	**467,25**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	212,92	206,99	166,74	192,88	**199,51**
Котельная инв. №52					
Полезный отпуск, Гкал	7643,0	6872,0	9060,77	7606,54	**8426,52**
Расход топлива, т.м^3	1851,60	2186,59	1549,00	1594,28	**1608,01**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	242,26	318,19	170,96	209,59	**190,83**
Котельная инв. №66					
Полезный отпуск, Гкал	18034,46	15570,0	22305,18	16345,02	**20743,82**
Расход топлива, т.м^3	2991,62	4080,59	3479,71	2775,83	**3431,84**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	165,88	262,08	156,00	169,83	**165,44**
Котельная инв. №120					
Полезный отпуск, Гкал	2101,41	1860,89	5985,86	1860,89	**5566,85**
Расход топлива, т.м^3	1104,94	987,28	1000,00	490,08	**975,12**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	525,81	530,54	167,06	263,36	**175,17**
БМК инв. №б/н					
Полезный отпуск, Гкал	1405,73	1546,55	2465,43	1546,55	**2292,85**
Расход топлива, т.м^3	398,97	380,63	393,27	362,49	**386,58**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	283,82	246,12	159,51	234,39	**168,60**
ИТОГО					
Полезный отпуск, Гкал	31684,60	27881,44	42687,15	29574,21	**39372,08**
Расход топлива, т.м^3	6879,42	8055,70	6900,52	5649,96	**6868,80**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	217,12	288,93	161,65	191,04	**174,46**

2.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 2491 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен на ресурс.

По расчету ЭСО – 1884,46 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **1548,06** тыс. кВт-ч.
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021-2025 гг.	
				ЭСО	Экспертиза
Котельная инв. №13					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	98,32	98,57	44,45	120,73	**76,43**
Полезный отпуск, Гкал	2500,0	2032,0	2869,91	2215,21	**2342,04**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	39,33	48,51	15,49	54,50	**32,63**
Котельная инв. №52					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	319,21	306,66	183,00	379,56	**294,00**
Полезный отпуск, Гкал	7643,0	6872,0	9060,77	7606,54	**8426,52**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	41,77	44,62	20,20	49,90	**34,89**
Котельная инв. №66					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	792,12	863,52	480,85	997,37	**866,41**
Полезный отпуск, Гкал	18034,46	15570,0	22305,18	16345,02	**20743,82**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	43,92	55,46	21,56	61,02	**41,77**
Котельная инв. №120					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	157,10	225,42	380,46	291,62	**207,12**
Полезный отпуск, Гкал	2101,41	1860,89	5985,86	1860,89	**5566,85**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	74,76	121,14	63,56	156,71	**37,21**
БМК инв. №б/н					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	102,68	117,49	44,10	95,18	**104,10**
Полезный отпуск, Гкал	1405,73	1546,55	2465,43	1546,55	**2292,85**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	73,04	75,97	17,89	61,54	**45,40**
ИТОГО					
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	1469,43	1611,64	1132,86	1884,46	**1548,06**
Полезный отпуск, Гкал	31684,60	27881,44	42687,15	29574,21	**39372,08**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	46,38	57,80	26,54	63,72	**39,32**

3.Затраты по статье **«Расходы на холодную воду и стоки»** уменьшить на 1842 тыс. руб. вследствие корректировки объемов и цен на ресурсы.

Вода на технологические нужды

По расчету ЭСО – 29,80 тыс.м^3, в т.ч.:
- котельная инв. №13 – 0,79 тыс.м^3;
- котельная инв. №52 – 6,62 тыс.м^3;
- котельная инв. №66 – 14,03 тыс.м^3;
- котельная инв. №120 – 6,82 тыс.м^3;
- БМК инв. №б/н – 1,54 тыс.м^3.

По расчету Экспертизы – **19,69** тыс.м^3.
Вода на нужды ГВС в тарифы не включена.

Результаты расчета расхода Экспертизы в м^3 приведены в таблице 8.

Стоки

По расчету ЭСО – 9,314 тыс.м^3, в т.ч.:
- котельная инв. №13 – 0,004 тыс.м^3;
- котельная инв. №52 – 1,81 тыс.м^3;
- котельная инв. №66 – 6,44 тыс.м^3;
- котельная инв. №120 – 1,04 тыс.м^3;
- БМК инв. №б/н – 0,02 тыс.м^3.

По расчету Экспертизы – **8,07** тыс.м^3.

Результаты расчетов Экспертизы в м^3 приведены в таблице.

Таблица

№ п/п	Инв. № кот.	Нормативные потери в местных сист. теплопотребления			Нормативные потери в тепловых сетях ЭСО, транспортировщика тепла и сетях АО «АК «Туламашзавод»				Хоз-быт. нужды	Вода на ГВС	Продувка котлов	Утечки с потерями пара и конденсата, выпар	Собственные нужды ХВО	Охлаждение подшипников, наполнение баков	Всего
		заполнение	утечки	Всего	заполнение	утечки	промывка	Всего							
1	13	27,03	220,79	247,82	26,40	225,73	52,80	304,93	213,50	-	243,69	18,43	-	-	**1028,37**
2	52	76,60	650,03	726,63	101,79	982,14	203,59	1287,52	347,38	-	934,23	186,33	234,35	75,0	**3791,44**
3	66	215,49	1808,63	2024,12	171,32	1657,63	342,63	2171,58	371,0	-	1939,35	1808,81	1105,12	1720,30	**11140,28**
4	120	52,46	443,77	496,23	120,28	1014,16	240,55	1374,99	260,75	-	311,69	-	199,67	100,0	**2743,33**
5	б/н	15,25	133,53	148,78	41,79	420,69	83,59	546,07	39,38	-	126,92	-	126,51	-	**987,66**
Всего		**386,83**	**3256,75**	**3643,58**	**461,58**	**4300,35**	**923,16**	**5685,09**	**1232,01**	**-**	**3555,88**	**2013,57**	**1665,65**	**1895,30**	**19691,08**
Тариф 2020 г.		421,62	3790,08	4211,7	394,63	3735,44	785,80	4915,87	1068,08	-	9053,86	2473,4	4997,04	2927,1	29488,3

Таблица

№ п/п	Инв. № кот.	Адрес котельных	Хоз-быт. нужды	Продувка котлов	Собственные нужды ХВП	Охлаждение подшипников	Всего
1	13	Тульская область, с. Слободка, в/г 77, в/ч 14403.	213,50	243,69	-	-	457,19
2	52	Тульская область, с. Слободка, в/г 55, ФГБУ СКК «Подмосковье» МО РФ.	347,38	934,23	234,35	-	1515,96
3	66	г. Тула, пр. Ленина, д. 99, в/г 36, в/ч 55599.	371,00	1939,35	1105,12	1620,30	5035,77
4	120	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	260,75	311,69	199,67	-	772,11
5	б/н	г. Тула, территория Клоковского аэродрома, в/г 54, в/ч 41495-3.	39,38	126,92	126,51	-	292,81
		ИТОГО	**1232,01**	**3555,88**	**1665,65**	**1620,30**	**8073,84**

		Тариф 2020 г.	997,89	9026,12	4997,05	2852,10	17873,16

4.Затраты по статье **«Расходы на реагенты»** увеличить на 6 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов и цен используемых реагентов.

Соль (таблетированная, техническая)

По расчету ЭСО – 180,82 т;
Тариф 2020 г. – 76,83 т;
По расчету Экспертизы:
- таблетированная соль – **0,96** т (БМК инв. №б/н);
- техническая соль – **19,71** т (котельные инв. №№ 120,52,66).

Итого: **20,67** т.

Примечание: действующие режимные карты установок ХВП котельных ЭСО не предоставлены.

Катиониты

По расчету ЭСО:
- катионит КУ 2-8 – 1,89 т;
- катионит «Lewatit» - 0,12 т.

Итого: 2,01 т.
Тариф 2020 г.:
- катионит КУ2-8 – 0,976 т;
- катионит «Lewatit» - 0,008 т.

Итого: 0,984 т.
По расчету Экспертизы:
- катионит КУ 2-8 – **0,779** т (котельные инв. №№ 120,52,66);
- катионит «Lewatit» - **0,008** т (БМК инв. №б/н).

Итого: **0,787** т.

Расход катионита определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки 8%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

5.Затраты по статье **«Расходы на оплату труда»** уменьшить на 16519 тыс. руб. в связи с корректировкой численности ППП.

В соответствии с законом от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ размер страховых взносов составляет 30%. Согласно положениям статьи 12 закона, применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд РФ - 22%;
2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;
3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.

Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве от 14.03.2020 в размере 0,20%. Таким образом, итоговые отчисления подтверждены в размере 30,2%.

Предложения ЭСО и Экспертизы для тарифов на 2021-2025 гг. приведены в таблице.

Таблица

	ЭСО									Экспертиза								
	Оператор котельной (ТП)	Аппаратчик ХВО (лаборант)	Эл. монтер	Слесарь-рем. по котельным	Слесарь-рем. по т/с	Слесарь КИП	Сварщик	Прочие	Всего ОПП	Оператор котельной (ТП)	Аппаратчик ХВО (лаборант)	Эл. монтер	Слесарь-рем. по котельным	Слесарь-рем. по т/с	Слесарь КИП	Сварщик	Прочие	Всего ОПП
Котельная инв. №13																		
План на 2021-2025 гг.	9	-	-	1	1	-	-	1	12	5,5	-	0,5	1	1	-	-	-	**8**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	14	6	-	1	-	5	-	-	-	12
Котельная инв. №52																		
План на 2021-2025 гг.	8	4	-	2	2	1	1	2	20	8	2,5	1	1	2	1	1	-	**16,5**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	17	8	2,5	1	-	3	1	1	-	16,5
Котельная инв. №66																		
План на 2021-2025 гг.	14	5	-	2	1	1	1	1	25	8,5	3,5	1	1	2	1	1	-	**18**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	19	9	3	1	-	3	1	1	-	18
Котельная инв. №120																		
План на 2021-2025 гг.	8	4	1	1	1	1	-	1	17	5	2,5	1	1	1	0,5	-	-	**11**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	28	6	2	1	-	3	0,5	-	-	12,5
БМК инв. №б/н																		
План на 2021-2025 гг.	4	1	-	1	1	-	-	2	9	1,5	-	-	-	0,5	0,5	-	-	**2,5**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	8	2	-	-	-	1	-	-	-	3
ИТОГО																		
План на 2021-2025 гг.	43	14	1	7	6	3	2	7	83	**28,5**	**8,5**	**3,5**	**4**	**6,5**	**3**	**2**	**-**	**56**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	86	31	7,5	4	-	15	2,5	2	-	62

Расчет численности операторов произведен Экспертизой в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 г. №65 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства" (вместе с "Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей").

Численность начальников смен, начальников котельных и подсобных рабочих рекомендуется учесть в цеховых затратах

6. Затраты по статье **«Расходы на сырье и материалы»** уменьшить на 526 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как неподтвержденные. Предприятием представлены акты о списании материальных запасов на текущие ремонты (трубы, кабели, краны, фланцы) на сумму 557 тыс. руб. Также представлена оборотно – сальдовая ведомость по выдаче спецодежды. Расходы по данной статье включены в соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования по материалам в соответствии с представленными актами, по спецодежде исходя из стоимости комплекта костюма и нормативной численности персонала в размере 302 тыс. руб.

7. По статье **«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность»** включены расходы по передаче по сетям МУП «Ремжилхоз», в соответствии с представленным договором, а также с учетом фактических расходов 2019 года. Предлагается принять данные затраты по предложению предприятия в соответствии с п.44 Основ ценообразования в размере 1296 тыс. руб.

8. По статье **«Расходы на выполнение услуг производственного характера»** уменьшить на 2570,01 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как неподтвержденные.

Предприятием представлены:

Контракт от 07.07.2020 № 0373400005820000106-0373400005820000106-1323-483 на оказание услуг по техническому и аварийно-диспетчерскому обслуживанию газоиспользующего оборудования котельных, а также контракт от 06.04.2020 № 3А-01/2020 на оказание услуг по техническому обслуживанию сетей газораспределения котельных и газового оборудования установок.

Контракт №3А -20/2019 от 09.09.2019 по проведению работ по установке узла учета газа на сумму 1022 тыс. руб. без НДС.

Контракт №19/0340 на выполнение работ по техническому диагностированию и пуско-наладочных испытаниях парового котла на сумму 98 тыс. руб.

Контракт №ЖКС -1/Р/48/2019 от 02.09.2019 по выполнению работ по ремонту ШРП на сумму 247,5 тыс. руб. без НДС.

Договоры №2281, 2113 от 29.07.2019 по проведению работ по поверке средств измерений на сумму 26,65 тыс. руб. без НДС.

Расходы по данной статье предлагается включить в соответствии с п.44а Основ ценообразования в соответствии с представленными контрактами. Работы по установке узла учета газа учесть с учетом межремонтных циклов.

9. Затраты по статье **«Расходы на оплату иных работ и услуг»** уменьшить на 1132 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как неподтвержденные расходы. Предприятием представлена оборотно – сальдовая ведомость по расходам общехозяйственного назначения (связь, обслуживание программного продукта и оргтехники, канцтовары), а также расчет распределения данных расходов по производственным площадкам. Предлагается учесть расходы по данной статье в соответствии с п.44б Основ ценообразования в размере 400 тыс. руб.

10. По статье **«Расходы на обучение»** уменьшить на 60 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как неподтвержденные расходы. Предприятием представлен контракт №ТХ /Ф/206/20ст от 10.03.2020 на оказание услуг в области дополнительного обучения. Цена контракта составляет 1200 руб. на одного сотрудника. Предлагается учесть расходы по данной статье в соответствии с п.44е Основ ценообразования исходя из фактической численности персонала.

11. По статье **«Расходы на страхование»** предприятием представлены договора страхования опасных объектов. Предлагается учесть расходы по статье в соответствии с п. 44ж Основ ценообразования в размере в соответствии с представленными договорами и предложенным организацией.

12. Расходы по статье **«Плата за выбросы»** приняты в размере 11,99 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

13. Предприятие предлагает учесть в тарифе на 2021 год **предпринимательскую прибыль** в размере 3003 тыс. руб. В **соответствии с п.48(2) Основ ценообразования** при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Структура тарифов по статьям затрат представлена в таблицах:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России по котельной №13 с. Слободка в/г 77 на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**12579,15**	**4383,12**	**9822,61**	**4261,05**	**11813,10**	**5043,94**	**115,08**
	расходы на сырье и материалы	**1873,14**	**652,68**	**161,84**	**73,06**	**308,23**	131,61	
	Расходы на топливо, в том числе:	**2679,84**	**933,77**	**2617,25**	**1181,49**	**2795,01**	**1193,41**	**127,80**
	уголь							
	природный газ	**2679,84**	**933,77**	2617,25	1181,49	2795,01	1193,41	**127,80**
	мазут							
	диз. топливо							

	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**337,16**	**117,48**	**1002,81**	**452,69**	**636,66**	**271,84**	**231,39**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**337,16**	**117,48**	**1002,81**	452,69	**636,66**	**271,84**	**231,39**
	расходы на холодную воду, стоки	31,84	**11,09**	**51,16**	23,09	**36,00**	**15,37**	**138,57**
	расходы на реагенты		**0,00**		0,00		**0,00**	
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов		**0,00**		0,00		**0,00**	
	оплата труда	**4764,78**	**1660,26**	**3072,62**	**1254,63**	**4764,34**	**2034,27**	**122,53**
	в т.ч. основной производственный персонал	4764,78	1660,26	2056,99	928,57	4229,86	1806,06	**108,78**
	ремонтный персонал		0,00	447,96	202,22	0,00	0,00	
	цеховый персонал		0,00	274,33	123,84	534,48	228,21	
	административно-управленческий персонал			**293,34**				
	отчисления на социальные нужды	**1438,96**	**501,40**	**927,93**	**378,90**	**1438,83**	**614,35**	**122,53**
	в т.ч. основной производственный персонал	1438,96	501,40	621,21	280,43	1277,42	545,43	**108,78**
	ремонтный персонал	0,00	0,00	135,28	61,07	0,00	0,00	
	цеховый персонал	0,00	0,00	82,85	37,40	161,41	68,92	
	административно-управленческий персонал			88,59		0,00		
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом						0,00	

	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим и регулируемую деятельность		**0,00**		**0,00**		**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**338,37**	**117,90**	**525,28**	**237,12**	**1360,01**	**580,70**	**492,52**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**1111,09**	**387,15**	**1436,62**	**648,53**	**400,76**	**171,12**	**44,20**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			**1,56**		**1,56**	**0,67**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи							
	расходы на служебные командировки	**2,89**	**1,01**					
	расходы на обучение персонала	**1,07**	**0,37**	**9,05**	**4,09**	**55,20**	**23,57**	

	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		**0,00**	**16,50**	**7,45**	**16,50**	**7,05**	
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	налог на имущество организаций		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков							
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**21,37**	**7,45**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							

	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**21,37**	**7,45**		**0,00**		**0,00**	**0,00**
	резервный фонд							
	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**							
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**12600,52**	**4390,56**	**9822,61**	**4434,17**	**11813,10**	**5043,94**	**114,88**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**			**360,27**				
VIII.	**ИТОГО НВВ**	**12600,52**	**4390,56**	**10182,88**	**4434,17**	**11813,10**	**5043,94**	**114,88**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**2,87**		**2,22**		**2,34204**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021			**4596,80**		**5043,94**	**5043,94**	**114,88**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал							
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС						**4390,56**	**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации по котельной №13 с. Слободка в/г№77

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**6888,55**	**тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по котельной №13 с. Слободка в/г№77 на 2021-2025 годы

N			Долгосрочный период регулирования

п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6888,55**	**7085,63**	**7295,36**	**7511,30**	**7733,64**

Реестр неподконтрольных расходов по котельной №13 с. Слободка в/г№77 на 2021-2025 годы

		год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата					

1.3.	Концессионная плата	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**18,1**	**18,1**	**18,2**	**8,9**	**1,9**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**1,6**	**1,6**	**1,7**	**1,8**	**1,9**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**16,5**	**16,5**	**16,5**	**7,0**	**0,0**
1.4.3.	налог на имущество	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)					
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**1438,8**	**1480,0**	**1523,8**	**1568,9**	**1615,3**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**1456,9**	**1498,1**	**1542,0**	**1577,8**	**1617,3**
2.	Налог на прибыль					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1456,89**	**1498,14**	**1542,03**	**1577,77**	**1617,26**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельной №13 с. Слободка в/г№77 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	2795,0	2878,9	2965,2	3054,2	3145,8
2.	Расходы на электрическую энергию	636,7	655,8	675,4	695,7	716,6
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	36,0	37,4	38,9	40,5	42,1
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**3467,7**	**3572,1**	**3679,6**	**3790,4**	**3904,5**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по котельной №13 с. Слободка в/г№77 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6888,55	7085,63	7295,36	7511,30	7733,64
2.	Неподконтрольные расходы	1456,9	1498,1	1542,0	1577,8	1617,3
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	3467,7	3572,1	3679,6	3790,4	3904,5
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	(расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	11813,10	12155,82	12516,99	12879,45	13255,39
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	2,34204	2,34204	2,34204	2,34204	2,34204
	тариф, руб/Гкал без НДС	5043,94	5190,27	5344,48	5499,24	5659,76
	рост к пред. тарифу в %		102,90	102,97	102,90	102,92

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России по котельной №52 с. Слободка в/г 55 на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**15473,98**	**1707,80**	**21676,89**	**2697,58**	**15431,93**	**1831,35**	**107,23**
	расходы на сырье и материалы	**427,80**	**47,21**	**430,23**	**56,56**		0,00	
	Расходы на топливо, в том числе:	**8537,77**	**942,28**	**9744,17**	**1281,02**	**9534,70**	**1131,51**	**120,08**
	уголь							
	природный газ	**8537,77**	**942,28**	9744,17	1281,02	9534,70	1131,51	**120,08**
	мазут							

	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**1388,10**	**153,20**	**2814,31**	**369,99**	**2449,02**	**290,63**	**189,71**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**1388,10**	**153,20**	**2814,31**	369,99	**2449,02**	**290,63**	**189,71**
	расходы на холодную воду, стоки	148,02	**16,34**	**542,75**	71,35	**129,53**	**15,37**	**94,09**
	расходы на реагенты	44,28	**4,89**	**193,97**	25,50	**78,33**	**9,30**	**190,21**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов		**0,00**		0,00		**0,00**	
	оплата труда	**3573,59**	**394,40**	**5470,03**	**602,25**	**2114,93**	**250,98**	**63,64**
	в т.ч. основной производственный персонал	2274,10	250,98	2742,65	360,56	2114,93	250,98	**100,00**
	ремонтный персонал	1299,49	143,42	1564,08	205,62		0,00	**0,00**
	цеховый персонал		0,00	274,33	36,07		0,00	
	административно-управленческий персонал			**888,96**				
	отчисления на социальные нужды	**1079,22**	**119,11**	**1651,95**	**181,88**	**638,71**	**75,80**	**63,64**
	в т.ч. основной производственный персонал	686,78	75,80	828,28	108,89	638,71	75,80	**100,00**
	ремонтный персонал	392,44	43,31	472,35	62,10	0,00	0,00	
	цеховый персонал	0,00	0,00	82,85	10,89	0,00	0,00	
	административно-управленческий персонал			268,47		0,00		
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом							

	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		**0,00**		**0,00**		**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**275,20**	**30,37**	**729,65**	**95,92**	**470,00**	**55,78**	**183,64**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		**0,00**	**51,34**	**6,75**		**0,00**	
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			**0,22**		**0,22**	**0,03**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи							
	расходы на служебные командировки		**0,00**					
	расходы на обучение персонала		**0,00**	**31,79**	**4,18**		**0,00**	
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении		**0,00**	**16,50**	**2,17**	**16,50**	**1,96**	

	налоговой базы по налогу на прибыль							
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	налог на имущество организаций		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков							
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**18,49**	**2,04**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**18,49**	**2,04**		**0,00**		**0,00**	**0,00**

	резервный фонд							
	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**							
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**15492,46**	**1709,84**	**21676,89**	**2849,77**	**15431,93**	**1831,35**	**107,11**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**			**596,64**				
VIII.	**ИТОГО НВВ**	**15492,46**	**1709,84**	**22273,52**	**2849,77**	**15431,93**	**1831,35**	**107,11**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**9,06**		**7,61**		**8,43**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021			**2928,21**		**1831,35**	**1831,35**	**107,11**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал						**2197,62**	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС						**1709,84**	**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021						**2051,81**	**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации по котельной №52 с. Слободка в/г№55

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**2663,26**	**тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов по котельной №52 с. Слободка в/г№55 на 2021-2025 годы

N			Долгосрочный период регулирования

п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	37,38665	37,38665	37,38665	37,38665	37,38665
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2663,26**	**2739,45**	**2820,54**	**2904,03**	**2989,99**

Реестр неподконтрольных расходов по котельной №52 с. Слободка в/г№55 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.	Арендная плата					
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16,7	17,4	18,1	18,8	19,6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	16,5	17,1	17,8	18,5	19,3
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)					
1.5.	Отчисления на социальные нужды	638,7	657,0	676,4	696,5	717,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**655,4**	**674,4**	**694,5**	**715,2**	**736,6**
2.	Налог на прибыль					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**655,43**	**674,35**	**694,50**	**715,25**	**736,62**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельной №52 с. Слободка в/г№55 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	9534,7	9820,7	10115,4	10418,8	10731,4
2.	Расходы на электрическую энергию	2449,0	2522,5	2598,2	2676,1	2756,4
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	129,5	134,7	140,1	145,7	151,5
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**12113,2**	**12477,9**	**12853,6**	**13240,6**	**13639,3**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по котельной №52 с. Слободка в/г№55 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2663,26	2739,45	2820,54	2904,03	2989,99

2.	Неподконтрольные расходы	655,4	674,4	694,5	715,2	736,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	12113,2	12477,9	12853,6	13240,6	13639,3
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15431,93	15891,75	16368,66	16859,91	17365,91
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	8,42652	8,42652	8,42652	8,42652	8,42652
	тариф, руб/Гкал без НДС	1831,35	1885,92	1942,52	2000,82	2060,86
	рост к пред. тарифу в %		102,98	103,00	103,00	103,00

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России по котельной 66 г. Тула в/г 36 на 2021 год на 2021-2025 годы

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**35892,27**	**1609,14**	**39763,62**	**2257,75**	**35769,21**	**1724,33**	**107,16**
	расходы на сырье и материалы	**992,01**	**44,47**	**318,23**	**19,47**	**420,00**	20,25	**45,53**
	Расходы на топливо, в том числе:	**19179,50**	**859,87**	**16103,30**	**985,21**	**19317,00**	**931,22**	**108,30**
	уголь							
	природный газ	**19179,50**	**859,87**	**16103,30**	**985,21**	**19317,00**	**931,22**	**108,30**
	мазут							
	диз. топливо							

	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**3647,37**	**163,52**	**8306,48**	**508,20**	**7217,20**	**347,92**	**212,77**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**3647,37**	**163,52**	**8306,48**	508,20	**7217,20**	**347,92**	**212,77**
	расходы на холодную воду, стоки	842,31	**37,76**	**1317,10**	80,58	**391,65**	**18,88**	**50,00**
	расходы на реагенты	157,84	**7,08**	**1269,05**	77,64	**291,15**	**14,04**	**198,34**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов		**0,00**		0,00		**0,00**	
	оплата труда	**6459,83**	**289,61**	**7918,53**	**350,13**	**5236,78**	**252,45**	**87,17**
	в т.ч. основной производственный персонал	2675,54	119,95	4321,73	264,41	3673,30	177,08	**147,63**
	ремонтный персонал	1337,77	59,98	1126,76	68,94	1335,74	64,39	**107,36**
	цеховый персонал	2446,53	109,68	274,33	16,78		0,00	**0,00**
	административно-управленческий персонал			**2195,71**		**227,74**	10,98	
	отчисления на социальные нужды	**1950,87**	**87,46**	**2391,40**	**105,74**	**1581,51**	**76,24**	**87,17**
	в т.ч. основной производственный персонал	808,01	36,23	1305,16	79,85	1109,34	53,48	**147,63**
	ремонтный персонал	404,01	18,11	340,28	20,82	403,39	19,45	**107,36**
	цеховый персонал	738,85	33,12	82,85	5,07	0,00	0,00	**0,00**
	административно-управленческий персонал			663,10		68,78	3,32	
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом							

	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**1484,74**	**66,56**	**1295,62**	**79,27**	**1295,62**	**62,46**	**93,83**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**121,37**	**5,44**	**741,94**	**45,39**		**0,00**	**0,00**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**1049,80**	**47,07**	**24,48**	**1,50**		**0,00**	**0,00**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			**1,80**		**1,80**	**0,09**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи							
	расходы на служебные командировки	**4,85**	**0,22**					
	расходы на обучение персонала	**1,78**	**0,08**	**59,20**	**3,62**		**0,00**	**0,00**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении		**0,00**	**16,50**	**1,01**	**16,50**	**0,80**	

	налоговой базы по налогу на прибыль							
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	налог на имущество организаций		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков							
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**40,93**	**1,83**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**40,93**	**1,83**		**0,00**		**0,00**	**0,00**
	резервный фонд							

	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**							
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**35933,20**	**1610,98**	**39763,62**	**2432,77**	**35769,21**	**1724,33**	**107,04**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**			**1183,02**				
VIII.	**ИТОГО НВВ**			**40946,64**	**2432,77**	**35769,21**	**1724,33**	**107,04**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**22,31**		**16,35**		**20,74**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021			**2505,14**				**107,04**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал							
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС						**1610,98**	**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021						**1933,18**	**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации по котельной 66 г. Тула в/г 36

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**5947,93**	**тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по котельной 66 г. Тула в/г 36 на 2021-2025 годы

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6		

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	64,19042	64,19042	64,19042	64,19042	64,19042
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**5947,93**	**6118,10**	**6299,20**	**6485,65**	**6677,63**

Реестр неподконтрольных расходов по котельной 66 г. Тула в/г 36 на 2021-2025 годы

		год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1295,6	1339,7	1393,3	1449,0	1506,9
1.2.	Арендная плата					
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18,3	19,0	19,7	20,6	21,4

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	16,5	17,1	17,7	18,5	19,2
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)					
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1581,5	1626,8	1674,9	1724,5	1775,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**2895,4**	**2985,4**	**3087,9**	**3194,0**	**3303,9**
2.	Налог на прибыль					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2895,43**	**2985,38**	**3087,91**	**3194,03**	**3303,88**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельной 66 г. Тула в/г 36 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	19317,0	19896,5	20493,4	21108,2	21741,5
2.	Расходы на электрическую энергию	7217,2	7433,7	7656,7	7886,4	8123,0
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	391,7	407,3	423,6	440,6	458,2
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**26925,8**	**27737,5**	**28573,7**	**29435,2**	**30322,6**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по котельной 66 г. Тула в/г 36 на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	5947,93	6118,10	6299,20	6485,65	6677,63
2.	Неподконтрольные расходы	2895,4	2985,4	3087,9	3194,0	3303,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	26925,8	27737,5	28573,7	29435,2	30322,6
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	35769,21	36841,02	37960,84	39114,87	40304,16
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	20,74382	20,74382	20,74382	20,74382	20,74382
	тариф, руб/Гкал без НДС	1724,33	1776,00	1829,98	1885,62	1942,95
	рост к пред. тарифу в %		103,00	103,04	103,04	103,04

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России по котельным 120,БМК на 2021 год на 2021-2025 годы

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. №48/5 от 18.12.19 с 01.07.2020**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**12959,48**	**1533,43**	**22399,48**	**5705,00**	**12943,34**	**1646,80**	**107,39**
	расходы на сырье и материалы	**138,79**	**16,42**	**464,11**	**136,21**	**120,00**	15,27	92,97
	Расходы на топливо, в том числе:	**7802,36**	**923,22**	**5122,19**	**1503,24**	**7822,33**	**995,24**	**107,80**
	уголь							
	природный газ	**7802,36**	**923,22**	**5122,19**	1503,24	**7822,33**	995,24	**107,80**
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**3220,39**	**381,05**	**3262,60**	**957,49**	**2592,46**	**329,84**	**86,56**

	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**3220,39**	**381,05**	**3262,60**	957,49	**2592,46**	**329,84**	**86,56**
	расходы на холодную воду, стоки	122,73	**14,52**	**608,15**	178,48	**119,79**	**15,24**	**104,95**
	расходы на реагенты	113,83	**13,47**	**340,13**	99,82	**77,87**	**9,91**	**73,56**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов		**0,00**		0,00		**0,00**	
	оплата труда	**1199,22**	**141,90**	**8342,26**	**1782,94**	**1113,12**	**141,62**	**99,81**
	в т.ч. основной производственный персонал	1199,22	141,90	3885,42	1140,27	1113,12	141,62	**99,81**
	ремонтный персонал		0,00	1366,87	401,14	0,00	0,00	
	цеховый персонал		0,00	822,99	241,53		0,00	
	административно-управленческий персонал			**2266,99**				
	отчисления на социальные нужды	**362,16**	**42,85**	**2519,36**	**538,45**	**336,16**	**42,77**	**99,81**
	в т.ч. основной производственный персонал	362,16	42,85	1173,40	344,36	336,16	42,77	**99,81**
	ремонтный персонал	0,00	0,00	412,79	121,14	0,00	0,00	
	цеховый персонал	0,00	0,00	248,54	72,94	0,00	0,00	
	административно-управленческий персонал			684,63		0,00		
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом							
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		**0,00**		**0,00**		**0,00**	

	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателям и		**0,00**	1681,95	**493,61**	**740,00**	**94,15**	
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		**0,00**	21,22	**6,23**		**0,00**	
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			**8,41**		**8,41**	**1,07**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи							
	расходы на служебные командировки		**0,00**					
	расходы на обучение персонала		**0,00**	**15,90**	**4,67**		**0,00**	
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		**0,00**	**13,20**	**3,87**	**13,20**	**1,68**	
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

	продукции, в том числе							
	налог на имущество организаций		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам							
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков							
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**5,66**	**0,67**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)							
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	**5,66**	**0,67**		**0,00**		**0,00**	**0,00**
	резервный фонд							
	прочие расходы							
IV.	**Налог на прибыль**							

V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**12965,14**	**1534,10**	**22399,48**	**6573,69**	**12943,34**	**1646,80**	**107,35**
VII.	**Расчетная предпринимательская прибыль**			**863,86**				
VIII.	**ИТОГО НВВ**			**23263,34**	**6573,69**	**12943,34**	**1646,80**	
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**8,45**		**3,41**		**7,86**		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.07.2021			**6827,22**		**1646,80**	**1646,80**	**107,35**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал						**1976,16**	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021 без НДС						**1534,10**	**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал с 01.01.2021 по 30.06.2021						**1840,92**	**100,00**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2021-2025 годы методом долгосрочной индексации по котельным 120, БМК

1.	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**				**2050,99**	**тыс. руб.**
2.	**Индекс эффективности операционных расходов:**					
	2021год	2022год	2023год	2024год	2025год	
		1%	1%	1%	1%	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по котельным 120, БМК на 2021-2025 годы

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
1	2	3	4	5	6		
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,6921	40,6921	40,6921	40,6921	40,6921
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,815	7,815	7,815	7,815	7,815
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2050,99**	**2109,67**	**2172,12**	**2236,41**	**2302,61**

Реестр неподконтрольных расходов по котельным 120, БМК на 2021-2025 годы

		год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата					
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	21,6	22,5	23,5	24,6	25,7
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	8,4	8,9	9,3	9,8	10,3

	нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	13,2	13,6	14,2	14,8	15,4
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)					
1.5.	Отчисления на социальные нужды	336,2	345,8	356,0	366,6	377,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
	ИТОГО	**357,8**	**368,3**	**379,5**	**391,1**	**403,1**
2.	Налог на прибыль					
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**357,77**	**368,28**	**379,53**	**391,13**	**403,10**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по котельным 120, БМК на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 2022 год	год i0 2023 год	год i0 2024 год	год i0 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации

1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	7822,3	8057,0	8298,7	8547,7	8804,1
2.	Расходы на электрическую энергию	2592,5	2670,2	2750,3	2832,9	2917,8
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	119,8	124,6	129,6	134,7	140,1
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**10534,6**	**10851,8**	**11178,6**	**11515,3**	**11862,1**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по котельным 120, БМК на 2021-2025 годы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 1 2023 год	год i0 + 1 2024 год	год i0 + 1 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2050,99	2109,67	2172,12	2236,41	2302,61
2.	Неподконтрольные расходы	357,8	368,3	379,5	391,1	403,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	10534,6	10851,8	11178,6	11515,3	11862,1
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	от значений, учтенных при установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	12943,34	13329,77	13730,26	14142,81	14567,78
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	7,85970	7,85970	7,85970	7,85970	7,85970
	тариф, руб/Гкал без НДС	1646,80	1695,96	1746,92	1799,41	1853,48
	рост к пред. тарифу в %		102,99	103,00	103,00	103,00

Приложения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Тариф 2020 г.	План на 2021-2025 гг.						
				Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Предложение Экспертизы	в том числе:				
						Котельная инв. №13	Котельная инв. №52	Котельная инв. № 66	Котельная инв. №120	БМК инв. №б/н
1	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	42687,15	29574,21	**39372,08**	**2342,04**	**8426,52**	**20743,82**	**5566,85**	**2292,85**
2	Топливо: природный газ	тыс.нм^3	6900,52*	5649,96*	**6868,80***	**467,25***	**1608,01***	**3431,84***	**975,12***	**386,58***
3	Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1132,86	1884,46	**1548,06**	**76,43**	**294,00**	**866,41**	**207,12**	**104,10**
4	Вода	тыс.м^3	29,49	29,80	**19,69**	**1,03**	**3,79**	**11,14**	**2,74**	**0,99**
5	Стоки	тыс.м^3	17,87	9,314	**8,07**	**0,46**	**1,51**	**5,04**	**0,77**	**0,29**
6	Соль техническая	т	76,83	180,42	**19,71**	**-**	**3,03**	**14,11**	**2,57**	**-**
7	Соль таблетированная	т	-	0,4	**0,96**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,96**
8	Катионит КУ-2-8	т	0,984	1,89	**0,779**	**-**	**0,195**	**0,389**	**0,195**	**-**
9	Катионит «Lewatit»	т	-	0,12	**0,008**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,008**
10	Численность ОПП	ед.	62	86	**56**	**8**	**16,5**	**18**	**11**	**2,5**
11	Количество условных единиц	-	148,848	-	**155,20355**	**12,93438**	**37,38665**	**64,19042**	**29,3813**	**11,3108**

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование-ние организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от кот.), Гкал	Покупка т/э, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях (общие), Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск ЭСО, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ всего	**47704,29**	**988,96**	**46715,33**	**-**	**46715,33**	**7343,25**	**39372,08**	**-**	**-**	**39372,08**	**19818,00 (50,33 %)**				**18488,53 (46,96 %)**	**1065,55 (2,71 %)**
Инв. №13	3054,00	202,01	2851,99	-	2851,99	509,95	**2342,04**	-	-	**2342,04**	1797,23				-	544,81
Инв. №52	10731,90	179,05	10552,85	-	10552,85	2126,33	**8426,52**	-	-	**8426,52**	5311,49				3104,85	10,18
Инв. №66	24469,82	517,70	23952,12	-	23952,12	3208,30	**20743,82**	-	-	**20743,82**	10969,74				9263,52	510,56
Инв. №120	6725,20	74,05	6651,15	-	6651,15	1084,30	**5566,85**	-	-	**5566,85**	1739,54				3827,31	-
Инв. №б/н	2723,37	16,15	2707,22	-	2707,22	414,37	**2292,85**	-	-	**2292,85**	-				2292,85	-

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации»в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для АО «РГК – Новогуровский» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, ГВС, теплоноситель для АО «РГК – Новогуровский» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности АО "РГК - Новогуровский» по котельной №1 р.п. Новогуровский за 2019 и 2018 годы характеризуются следующими данными:

тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	8 459	45438
2.	Себестоимость	9 074	35801
3.	Валовая прибыль	-615	7854
4.	Чистая прибыль (убыток)	-1 147	5247

АО «РГК - Новогуровский» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 3093,74 руб. за 1 Гкал без НДС;

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: 115419, Москва, ул. Шаболовка, д.34 стр.3. Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для АО «РГК - Новогуровский» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2016 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

АО «РГК-Новогуровский» обслуживает котельную №1, расположенную в р.п. Новогуровский Тульской обл., на основании концессионного соглашения №1-КС от 29.06.2015г, заключенного между МО р.п.Новогуровский и ЗАО «РГК-1». В котельной установлено 3 паровых котла, в работе находятся 2 котла.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час	
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая
ДКВР6,5/13	3	2	1979	16,35	8,83

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых зданий и горячей воды с температурой 60^{o}С на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Водопроводная вода перед подачей на пароводяные подогреватели горячего водоснабжения проходит водоподготовку. Схема водоподготовки-2-х ступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит смола КУ-2-8. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью. Химобработке подвергается вся вода, подаваемая в системы отопления и горячего водоснабжения.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно, сети предприятие обслуживает также на основании концессионного соглашения №1-КС от 29.06.2015г. Граница эксплуатационной ответственности сетей – наружная стена для жилых домов и тепловые камеры на сетях согласно актов разграничения для других потребителей. Общая протяженность тепловых

сетей ЭСО-8638,6м (двухтрубное исчисление). Протяженность тепловых сетей потребителей -816м.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление:

- отдельно стоящих зданий и сооружений бюджетных и прочих потребителей, не оборудованных приборами учета тепловой энергии Экспертизой определен в соответствии с предоставленными предприятием расчетами и договорами теплоснабжения, заключенными между ЭСО и присоединенными потребителями на долгосрочный период регулирования, а также с учетом данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии в отношении потребителей у которых имеются ПУТЭ;

- жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Расчет тепла на нужды ГВС определен:

- для санитарно-бытовых нужд бюджетных и прочих потребителей в соответствии с договорами поставки тепловой энергии на нужды ГВС, заключенных между организацией и потребителями на долгосрочный период регулирования, данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, при наличии таковых, а также с использованием норм расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85;

- для населения - по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014, а в квартирах с индивидуальными счетчиками горячей воды с учетом значений показаний счетчиков и средней численности населения, проживающего в таких квартирах.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС, в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

Теплопотребление (Гкал) на 2015 -2021 гг. приведено в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2018 гг.	Корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
						Организация	Экспертиза
18253,3	18253,3	18253,3	18253,3	18911,8	18911,8	18911,8	**18911,8**

Теплопотребление по группам потребителей приведено в приложении.

Нормативные потери тепла в местных системах и тепловых сетях потребителей

Потери тепла в местных системах потребления с нормативной утечкой и потери тепла в сетях потребителей по расчету приведены в таблице

Таблица

Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах потребителей (кроме жил. домов) с нормативной утечкой теплоносителя, Гкал			Потери тепла в сетях потребителей, Гкал		
отопление	гвс	всего	отопление	гвс	всего	отопл	гвс	всего
16468,57	2443,23	**18911,8**	23,35	0,48	**23,83**	**199,29**	**102,66**	**301,95**

Полезный отпуск тепловой энергии

Экспертизой и организацией полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (основании п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр.) и потерь тепловой энергии в сетях потребителей и приведен в таблицах.

Таблица

Теплопотребление, Гкал			Потери с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителя, Гкал			Потери тепла в сетях потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал		
ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корр. 2021 г.											
16468,57	2443,23	18911,8	23,35	0,48	23,83	199,29	102,66	301,95	**16691,21**	**2546,37**	**19237,58**
Корр. 2020 г.											
16468,57	2443,23	18911,8	23,35	0,48	23,83	199,29	102,66	301,95	16691,21	2546,37	19237,58

Полезный отпуск тепла (Гкал) за 2018-2021 гг. приведен в таблице.

Таблица

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
18269,88	19237,58	19237,58	19237,58	19237,58

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

- По расчету предприятия потери тепла – 3730,0 Гкал;
- Общие нормативные потери тепла в тепловых сетях по расчету Экспертизы составляют 3730,0 Гкал.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО приняты согласно ДПР в концессионном соглашении на основании п.90 и п.38 постановления Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 в редакции от 08.02.2018.

Потери тепла в тепловых сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал
Тариф 2020г		
отопление	16691,21	2146,52
гвс	2546,37	1583,48
всего	**19237,58**	**3730,0**

Отпуск от котельной

По расчетам организации – 23045,63 Гкал;

По расчетам Экспертизы – **23045,63** Гкал, в т.ч. потери тепла в жилых домах (78,05 Гкал);

Отпуск тепла от котельной приведен в таблице.

Выработка тепловой энергии

- По расчетам предприятия – 23861,02 Гкал;
- По расчетам Экспертизы – 23861,02 Гкал.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э.

Расход топлива

По расчету организации – 3111,16 тыс.м^3.
По расчету Экспертизы – **3111,16** тыс.м^3.

Удельный расход натурального топлива на выработку тепла принят согласно ДПР в концессионном соглашении на основании п.35 постановления Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 в редакции от 08.02.2018.

Расход топлива(т.м^3) по годам

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Общие потери тепла в сетях ЭСО+ потери в м/сист. ж/домов, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Натуральное топливо	
						Удельный рас. натурального топлива на отпуск тепла от котельной, м^3/Гкал	Расход натурального топлива тыс. м^3
Корр. 2021 г.	19237,58	3730,0+ 78,05	23045,63	815,39	23861,02	135,0	**3111,16**

Динамика топлива (т. м^3) по годам приведена в следующей таблице.

	План 2015, 2016-2018 гг.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
					Организация	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	18269,88	18269,88	19237,58	19237,58	19237,58	**19237,58**
Газ, тыс. м^3	3253,2	3253,2	3111,16	3221,24	3111,16	**3111,16**
Уд. расход, м^3/Гкал	178,06	178,06	161,72	167,445	161,72	**161,72**

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:
2017 год – 3351,63 тыс. м^3;
2018 год – 3527,78 тыс. м^3;
2019 год – 3060,69 тыс. м^3.

Электроэнергия

По расчету организации – 1175,0 тыс. кВт-ч (уровень напряжения - СН2).
Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам (2019-2021 гг.) по расчету Экспертизы приведен в таблице.

Таблица

	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Расход эл. энергии, тыс. кВт-ч	1175,0	1175,0	1175,0	**1175,0**
Уд. расход, кВт-ч/Гкал	64,3	64,3	61,078	**61,078**

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:
2017 год – 1100,91 тыс. кВт-ч;

2018 год – 1011,60 тыс. кВт-ч;
2019 год – 1012,84 тыс. кВт-ч.

Вода

Расходы воды (т.м^3) по расчетам предприятия, данные и предложение Экспертизы на 2019-2021 гг. приведены в таблицах.

Таблица

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Организация	Экспертиза
29,063	29,063	**29,063***

* без воды для нужд ГВС

Таблица

	Расчет Экспертизы на 2021 г., м^3						
	Подпитка	Промывка	Хоз. быт	С.Н. ХВО	Продувка+ выпар	Невозврат конденсата	Итого
ОТ	5774,83	581,6					
ГВС	1066,63	128,04					
Всего	6841,46	709,64	521,5	12370,0	6343,44	2277,19	**29063,23**
Корр. 2020 г.	6841,46	709,64	521,5	12370,0	6343,44	2277,19	29063,23

Стоки

Объем стоков (т. м^3) по расчетам предприятия, данные на 2020 г. и предложение Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице.

Таблица

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Организация	Экспертиза
19,021	19,021	**19,021**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

4. Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

5. По статье **«Услуги банков»** предприятие представило расчет процентов для обслуживания займов на сумму 110,5 тыс. руб. Данные расходы предлагается исключить полностью в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные в связи с отсутствием кредитного договора, а также документального подтверждения потребности в заемных средствах на пополнение оборотных средств , а именно отсутствуют пояснения о показателях эффективности использованного оборотного капитала, в связи с чем организацией не доказана неизбежность возникновения кассовых разрывов и следовательно необходимость кредитования и учета расходов на кредитования.

Кроме того, по данной статье предприятием представлена оборотно-сальдовая ведомость за 2019 год по расходам на услуги банков с ежемесячной разбивкой в размере 63,6 тыс. руб. Предлагается учесть данные расходы в

6. По статье **«Резервы по сомнительным долгам»** организация предлагает включить сумму в размере 42 тыс. руб. Предприятием представлены приказ о списании дебиторской задолженности, а также постановления об окончании исполнительного производства. Данные расходы предлагается учесть в соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования по предложению предприятия.

7. По статье **«Плата за выбросы»** предприятием представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду на сумму 514 руб. Предлагается учесть данные расходы в предложенном размере.

8.Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

9. В соответствии с финансовым планом, утвержденным Инвестиционной программой от 17.12.2015 №104 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания №1» по теплоснабжению р.п. Новогуровский Тульской области на 2016-2030 г.г.» экспертной группой предлагается учесть сумму капительных вложений в размере 6330 тыс. руб., для финансирования мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

10. Экспертной группой из состава необходимой валовой выручки предлагается исключить расходы в размере 10267 тыс. рублей в связи с изменением (неисполнением) обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения. В соответствии с Инвестиционной программой от 17.12.2015 №104 на 2019 год запланировано мероприятий в размере 71843 тыс. руб. на строительство котельной, в составе тарифа в размере 10360 тыс. рублей. Фактическое исполнение составило 85 тыс. рублей.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 43870 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 9926 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2280 руб. 46 коп. за 1 Гкал без НДС. Падение 13,6%.

Тариф на теплоноситель

АО «РГК –Новогуровский » вышло с предложением по расчету тарифа на теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода (2020 – 2024 годы) в размере 95,98 руб. за 1 м3 без НДС.

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельной №1 АО «РГК-Новогуровский» п. Новогуровский служит поселковый водопровод. Поставщик холодной воды - МУП «Новогуровская УК».

Характеристика установки ХВП

Таблица

№ п/п	Участок, № котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень		
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
1	Котельная №1	2	1500	2	КУ-2-8	1000	2	КУ-2-8

Водоподготовку проходит вся водопроводная вода, используемая в процессе производства тепловой энергии.

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени. Регенерация осуществляется поваренной солью. Катионитом служит смола КУ-2-8. Очищенная вода подается на питание котлов и на подпитку системы теплоснабжения.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Химочищенная вода, м^3

Система	Передача				Производство				Итого ХОВ
	Подпитка системи т/сетей	Про-мывка	ГВС	Всего	СНХВО	Продувка + выпар	Невозврат конден-сата	Всего	
ОТ	5774,83	581,6	-	6356,43	-				
ГВС	1066,63	128,04	33108,27	34302,94	-				
Всего	6841,46	709,64	33108,27	40659,37	-	6343,44	2277,19	8620,63	**49280,0**

Качество исходной воды

Таблица

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
п. Новогуровский	5,5

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице.

Расход исходной воды, м^3

Таблица

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)		
	ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
п. Новогуровский	49280,0	12370,6	**61650,6**

Стоки, м^3

Таблица

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)	
	Организация	Экспертиза

п. Новогуровский	12370,0	**12370,0**

Тепловая энергия

В связи с тем, что, подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица

Котельная	План на 2021 г.	
	Организация	Экспертиза
п. Новогуровский	23,4	**23,4***

* Учтены насосы сырой воды, взрыхления и солевые; все остальное энергопотребляющее оборудование учтено в тарифе на тепловую энергию

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2021 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6;

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1562 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2020 год в размере 96,60 руб. 79 коп. за 1 м^3 без НДС. Рост на 4,1%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО "РГК -Новогуровский" на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год		год i0 + 1 2021 год	
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	12433,77	12678,72	12928,48	13054,01	13003,80

2.	Неподконтрольные расходы	8425,41	3892,70	5757,84	3780,83	4498,79
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	25727,60	27342,21	28211,98	28171,05	28404,95
4.	Прибыль	7201,10	7372,08	12617,70	8791,00	8229,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00			0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00			0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00			0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-2991,62			0,00	-10266,09
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых				0,00	0,00

	(расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	50796,27	51285,71	59516,00	53796,89	43870,45
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	19,24	19,24	19,24	19,24	19,24
	тариф, руб/Гкал без НДС	2640,47	2665,91	3093,74	2796,45	2280,46
	рост к пред. тарифу в %		100,96		105,91	86,37

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования АО "РГК -Новогуровский" на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	86,92018	86,92018
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	16,35	16,35
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**12678,72**	**13003,80**

Реестр неподконтрольных расходов АО "РГК -Новогуровский" на 2021 год

		год i0 2020 год		год i0 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			0,0
1.2.	Арендная плата			
1.3.	Концессионная плата			0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	37,7	115,4	68,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,0	0,5	0,5
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	4,2	4,4	4,4
1.4.3.	налог на имущество			0,0
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	32,4	110,5	63,6
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2272,5	2340,7	2330,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	42,3	42,3
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*			0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	2310,2	2498,4	2441,5
2.	Налог на прибыль	1582,5	3161,9	2057,3
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	3892,70	5660,33	4498,79

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО "РГК -Новогуровский" на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	18531,63	19087,59	19106,11
2.	Расходы на электрическую энергию	7953,90	8232,29	8399,32
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00		
4.	Расходы на холодную воду	856,68	892,10	899,52
5.	Расходы на уголь			
6.	**ИТОГО**	**27342,21**	**28211,98**	**28404,95**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО "РГК -Новогуровский" по теплоносителю на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3		4
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	591,07	608,57	606,23
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	909,49	944,29	955,92
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1500,56	1552,85	1562,14
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	16,17	16,17	16,17
	тариф, руб/Гкал без НДС	92,79	96,02	96,60
	рост к пред. тарифу в %		103,48	104,10

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО "РГК -Новогуровский" на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год
		утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	158,42	167,29
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	592,49	622,11
5.	Расходы на сточные воды	158,58	166,51
6.	**ИТОГО**	**909,49**	**955,92**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования АО "РГК -Новогуровский" по теплоносителю

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования

п.п.			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.		
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м3/ч	1,5	1,5
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**591,07**	**606,23**

ПРИЛОЖЕНИЯ

Топливно-энергетические составляющие тарифа на 2020г. на тепловую энергию, отпускаемую котельной №1 АО «РГК-Новогуровский» р.п.Новогуровский

Наименование	Ед. изм.	Утв. на 2020г	План на 2021 год	
			Предложение предприятия	Предложение Экспертизы
Полезный отпуск от котельных	Гкал	19237,58	19237,58	**19237,58**
Топливо: - газ	тыс.$м^3$	3111,16*	3111,16*	3111,16*
Энергия	тыс. квт-ч	1175	1175	**1175**
Вода	тыс.$м^3$	29,063	29,063	**29,063**
Стоки	т.$м^3$	19,021	19,021	**19,021**
Соль	т	114,2	114,2	**114,2**
Смола КУ-2-8	т	0,4	0,4	**0,4**
Численность	чел	22	22	**22**
Количество условных единиц		86,92018	86,92018	86,92018

* При $Q^{р}_{н}$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО+ потери в системах ж/домов, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	мунициц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «РГК-Новогуровский» п.Новогуровский	23861,02	815,39	23045,63	-	23045,63	3730,0+77,08	**19237,58**	-	-	**19237,58**	2601,42				14786,94	1849,22

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель для АО «РГК-Новогуровский» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.16. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулагорводоканал» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулагорводоканал» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2011-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по предприятию.

тыс. руб.

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 610 172	1 680 931
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 415 446	1 575 582
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	194 726	105 349
Чистая прибыль (убыток)	673	2 480

АО "Тулагорводоканал» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размерах:
По котельной Масловского - Песоченского водозабора – 5282,64руб. за 1 Гкал без НДС;
По котельной Медвенско - Осетровского водозабора – 4058,95руб. за 1 Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №21/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для котельных АО "Тулагорводоканал» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений

индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2018 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-затраты на покупное тепло от котельных 104;
-индекс потребительских цен 103,6;

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде АО «Тулгорводоканал» находится 2 котельные, в которых установлено 4 водогрейных котла, в работе находятся 3 котла.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Масловско - Песоченский водозабор	КСВа-1,0ГН	Вода	ОТ	2	1	0,86	1,72	0,47 (27,5%)	92,95%	2002

Медвенско - Осетровский водозабор	Котел Болоховского з-да СТЗ	Вода	ОТ	2	1	0,26	0,52	0,42 (80,5%)	79,6%	1966
Итого				4	2		2,24	0,89 (39,8%)		

Котельная Масловско - Песоченского водозабора

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилого дома и собственных зданий предприятия. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки – одно ступенчатое Na - катионирование. Катионитом служит смола Purolite C100E. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей 0,585 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками.

Котельная Медвенско - Осетровского водозабора

Топливом для котлов служит уголь Хакасского месторождения.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилого дома и собственных зданий предприятия. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется необработанной водой.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей 1,229 км.

Учет потребленных электроэнергии, воды осуществляется счетчиками.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление собственных зданий на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. был определен расчетным путем по предоставленным предприятием данным.

Расход тепла на отопление жилых домов и потребителей, расположенных в жилых домах, определен по нормативам, утвержденных приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области (№83 от 07.10.2013).

По расчету Экспертизы теплопотребление составляет:

- Масловско - Песоченский водозабор **– 1093,10 Гкал**;
- Медвенский водозабор – **966,42 Гкал.**

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей приведено в таблице.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал		
	собственное теплопотребление	сторонние потребители	Всего
Масловско - Песоченский водозабор	929,30	163,80	**1093,10**
Медвенско - Осетровский водозабор	941,70	24,72	**966,42**
тариф 2019 – 2023 г. (корр. 2020 г.) Масловский водозабор	929,30	163,80	1093,10
тариф 2019 – 2023 г. (корр. 2020 г.) Медвенско - Осетровский водозабор	941,70	24,72	966,42

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления

По расчету Экспертизы нормативные потери тепловой энергии в местных системах собственных зданий АО «Тулагорводоканал» составляют **9,25 Гкал** и приведены в таблице 3.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия:

- Масловско - Песоченский водозабор – 632,00 Гкал/год;
- Медвенско - Осетровский водозабор – 904,00 Гкал/год.

По расчету Экспертизы:

- Масловско - Песоченский водозабор – **1097,69 Гкал/год;**
- Медвенско - Осетровский водозабор – **971,08 Гкал/год.**

Полезный отпуск тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. был определен Экспертизой как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления.

Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Наименование	Котельная	Теплопотребление, Гкал	Потери тепла в местных системах потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал
Экспертиза	Масловско - Песоченский водозабор	1093,10	4,59	**1097,69**
	Медвенско - Осетровский водозабор	966,42	4,66	**971,08**
Предприятие	Масловско - Песоченский водозабор	-	-	632,00
	Медвенско - Осетровский водозабор	-	-	904,00
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Масловско - Песоченский водозабор	1093,10	4,59	1097,69
	Медвенско - Осетровский водозабор	966,42	4,66	971,08

Обоснование снижения полезного отпуска в 2021 г. предприятием не предоставлено, в связи с чем, величина теплопотребления принята Экспертизой на уровне установленного тарифа.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2, и составляют**:**

- для котельной Масловско - Песоченского водозабора- **208,92** Гкал/год;
- для котельной - Медвенско - Осетровского водозабора - **428,06** Гкал/год.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) приведены в таблице.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия:

- Масловско - Песоченский водозабор – 662,00 Гкал/год;
- Медвенско - Осетровский водозабор – 948,00 Гкал/год.

По расчету Экспертизы:

- Масловско - Песоченский водозабор – **1306,61 Гкал/год;**
- Медвенско - Осетровский водозабор – **1399,14 Гкал/год.**

Таблица

Наименование	Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Протяженн. сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери тепловой энергии	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску

				в т. с. предприятия, Гкал		
Экспертиза	Масловско - Песоченский водозабор	1097,69	0,585	208,92	**1306,61**	15,99
	Медвенско - Осетровский водозабор	971,08	1,229	428,06	**1399,14**	30,59
Предприятие	Масловско - Песоченский водозабор	632,00	0,585	30,00	662,00	4,53
	Медвенско - Осетровский водозабор	904,00	1,229	44,00	948,00	4,64
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Масловско - Песоченский водозабор	1097,69	0,585	208,92	1306,61	15,99
	Медвенско - Осетровский водозабор	971,08	1,229	428,06	1399,14	30,59

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия:

- Масловско - Песоченский водозабор – 20,00 Гкал/год;
- Медвенско - Осетровский водозабор – 29,00 Гкал/год.

По расчету Экспертизы:

- Масловско - Песоченский водозабор – **6,47 Гкал/год;**
- Медвенско - Осетровский водозабор – **11,42 Гкал/год.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в таблице.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия:

- Масловско - Песоченский водозабор – 682,00 Гкал/год;
- Медвенско - Осетровский водозабор – 977,00 Гкал/год.

По расчету Экспертизы:

- Масловско - Песоченский водозабор – **1313,08 Гкал/год;**
- Медвенско - Осетровский водозабор – **1410,56 Гкал/год.**

Расчеты тарифов на 2021 г. предприятием выполнены на выработку тепловой энергии котельными.

Выработка тепла котельной приведена в таблице.

Расход топлива

По расчету Экспертизы:

- Масловско - Песоченский водозабор - природный газ, **178,77 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа;
- Медвенско - Осетровский водозабор – уголь, **392,77 т** при $Q_р^н$ = 5574 ккал/кг.

Предложение предприятия приведено в таблице 5.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Комитетом по тарифам Тульской области (постановление №48/2 от 18.12.2018 г.), и составляет:

- для котельной Масловско - Песоченский водозабор – **154,41 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 153,65 кг ут/Гкал);
- для котельной Медвенско - Осетровский водозабор – **221,73 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 223,54 кг ут/Гкал).

Таблица

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР кгу.т. Гкал (выработка)	НУР кгу.т. Гкал (от пуск)	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, т м^3/ т
Расчет Экспертизы (корр. 2021 г.)							
Масловско - Песоченский водозабор	1306,61	6,47	1313,08	153,65	**154,41**	201,75	**178,77 т. м^3**
Медвенско - Осетровский водозабор	1399,14	11,42	1410,56	223,54	**221,73**	312,76	**392,77 т**
Расчет предприятия (корр. 2021 г.)							
Масловско - Песоченский водозабор	662,00	20,00	682,00	160,00	-	109,00	94,78 т. м^3
Медвенско - Осетровский водозабор	948,00	29,00	977,00	148,00	-	145,00	199,40 т
Утв. тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)							
Масловско - Песоченский водозабор	1306,61	6,47	1313,08	153,65	154,41	201,75	178,77 т. м^3
Медвенско - Осетровский водозабор	1399,14	11,42	1410,56	223,54	221,73	312,76	392,77 т

Динамика изменения расхода топлива по годам приведена в таблице.

Таблица

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Факт* 2019 г.	Корректировка на 2021 г.	
			Предпр.	Экспертиза
Масловско - Песоченский водозабор Полезный отпуск, Гкал	1097,69	607,50	682,00	1097,69
Прир. газ, тыс.м^3 $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	178,77	98,38	94,78	**178,77**
Расход газа на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	162,86	138,89	138,89	162,86
Медвенско - Осетровский водозабор Полезный отпуск, Гкал	971,08	546,10	977,00	971,08
Уголь, т $Q_р^н$ = 5574 ккал/кг	392,77	199,00	199,40	**392,77**
Расход угля на 1Гкал пол.отп., т/Гкал	404,47	0,204	204,09	404,47

*Фактические данные за 2019 г. приведены из технико-экономических показателей регулируемой организации (факт) и показателей составляющих тарифа за 2019 г., предоставленных предприятием.

В виду отсутствия расчетов предприятия, расходы топлива Экспертизой оставлены на уровне утвержденного тарифа.

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по котельным приведен в таблице.

Таблица

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Факт* 2019 г.	Корректировка на 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза

Масловско - Песоченский водозабор Полезный отпуск, Гкал	1097,69	607,50	682,00	1097,69
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	59,54	79,05	79,05	**59,54**
Расход эл.энергии на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	54,24	54,03	54,03	**54,24**
Медвенско - Осетровский водозабор Полезный отпуск, Гкал	971,08	546,10	977,00	971,08
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	51,33	98,56	98,56	**51,33**
Расход эл.энергии на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	54,28	52,61	52,61	**54,28**

*Фактические данные за 2019 г. приведены из технико-экономических показателей регулируемой организации (факт) и показателей, составляющих тарифа за 2019 г., предоставленных предприятием.

В виду отсутствия расчетов предприятия, расходы электроэнергии Экспертизой оставлены на уровне утвержденного тарифа.

Расход воды

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Расчет Экспертизы (корр. 2021 г.)						
Масловско - Песоченский водозабор	232,280	8,160	65,20	22,0	71,62	**399,26**
Медвенско - Осетровский водозабор	302,770	25,960	65,20	-	76,94	**470,87**
Расчет предприятия (корр. 2021 г.)						
Масловско - Песоченский водозабор	-	-	-	-	-	399,26
Медвенско - Осетровский водозабор	-	-	-	-	-	470,87
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)						
Масловско - Песоченский водозабор	232,280	8,160	65,20	22,0	71,62	399,26
Медвенско - Осетровский водозабор	302,770	25,960	65,20	-	76,94	470,87

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка на 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Масловско - Песоченский водозабор	0,159	0,159	0,159
Медвенско - Осетровский водозабор	0,142	0,142	0,142

Таким образом, технические показатели остались на уровне, учтенном на 2020 год.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с

индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на топливо по котельной Медвенско - Осетровского водозабора приняты исходя из фактической цены угля.

Расходы на приобретение природного газа, энергетических ресурсов, холодной воды были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

По статье **арендная плата** предприятие предлагает учесть затраты в размере 150 тыс. руб. по договорам аренды с МУП «Ремжилхоз»». В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 арендная плата и лизинговый платеж, включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере. Экспертной группой предлагается исключить данные расходы в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные, ввиду непредставления организацией расшифровок амортизационных отчислений муниципального имущества в составе арендной платы.

Расходы на возврат процентов за пользованием кредитом в размере 21,3 тыс. руб. исключить полностью в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные, ввиду непредставления организацией экономического обоснования производственной необходимости указанных расходов.

По статье **«Налог на имущество»** предприятием представлен расчет налога на имущество путем распределения данного налога по удельному весу выручки от котельных в общем объеме реализации. Однако, в соответствии п.1 ст. 375 НК РФ налоговая база определяется отдельно в отношении каждого объекта недвижимого имущества. Исходя из вышеизложенного, экспертной группой предлагается исключить данные расходы в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные.

Прочие **неподконтрольные расход**ы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина **прибыли** включена в соответствии с пунктом 33 (3) раздела V Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6771 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 68 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 годы в размерах:

по котельного Масловского - Песоченского водозабора 2952 руб. 11 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 103,3%.

по котельной Медвенско - Осетровского водозабора 3636 руб. 61 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 105,4%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулагорводоканал» по котельного Масловского - Песоченского водозабора на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1337,22	1363,56	1403,92	1398,52
2.	Неподконтрольные расходы	356,28	364,95	378,55	337,42
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1353,36	1407,77	1450,12	1503,88
4.	Прибыль	0,64	0,66	0,69	0,68
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и	0,00	0,00	0,00	0,00

	повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3047,50	3136,95	3233,28	3240,51
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,097690	1,10	1,10	1,10
	тариф, руб/Гкал без НДС	2776,29	2857,77	2945,53	2952,11
	рост к пред. тарифу в %		102,94	103,07	103,30

Расчет операционных (подконтрольных) расходов долгосрочного периода регулирования АО «Тулагорводоканал» по котельного Масловского - Песоченского водозабора на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	13,1167	13,1167
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,72	1,72
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1363,56**	**1398,52**

Реестр неподконтрольных расходов АО «Тулагорводоканал» по котельного Масловского - Песоченского водозабора на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5

1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0		0,0
1.2.	Арендная плата	**25,1**	**150,3**	
1.3.	Концессионная плата	**0,0**		**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**10,9**	**14,2**	**1,11**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,1**	**0,1**	**0,1**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**1,0**	**1,0**	**1,02**
1.4.3.	налог на имущество	**8,9**	**13,1**	
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**0,9**		
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**287,0**	**457,3**	**294,3**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**42,00**	**42,00**	**42,0**
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	**365,0**	**663,8**	**337,4**
2.	Налог на прибыль	**0,00**		**0,00**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0		0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**364,95**	**663,76**	**337,4**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулагорводоканал» по котельного Масловского - Песоченского водозабора на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо	996,25	1069,37
2.	Расходы на электрическую энергию	399,88	422,27
3.	Расходы на уголь		
4.	Расходы на холодную воду	11,64	12,24
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**1407,77**	**1503,88**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулагорводоканал» по котельной Медвенско - Осетровского водозабора на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	900,59	918,34	945,52	941,88
2.	Неподконтрольные расходы	268,86	276,93	288,01	283,99
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	2083,57	2154,66	2237,40	2305,57
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3253,03	3349,93	3470,93	3531,44
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97
	тариф, руб/Гкал без НДС	3349,91	3449,70	3574,30	3636,61
	рост к пред. тарифу в %		102,98	103,61	105,42

Расчет операционных (подконтрольных) расходов долгосрочного периода регулирования АО «Тулагорводоканал» по котельной Медвенско - Осетровского водозабора на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	27,258	27,258
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,52	0,52
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**918,34**	**941,88**

Реестр неподконтрольных расходов АО «Тулагорводоканал» по котельной Медвенско - Осетровского водозабора на 2021 год

		год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0		0,0
1.2.	Арендная плата		0,8	
1.3.	Концессионная плата	0,0		0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	16,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,5	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	13,6	
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	0,0	1,9	

1.5.	Отчисления на социальные нужды	276,9	469,7	284,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам			
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	53,2	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	276,9	539,7	284,0
2.	Налог на прибыль	0,00		0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0		0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**276,93**	**539,68**	**283,99**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулагорводоканал» по котельной Медвенско - Осетровского водозабора на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1.	Расходы на топливо		
2.	Расходы на электрическую энергию	344,61	363,90
3.	Расходы на уголь	1799,92	1931,12
4.	Расходы на холодную воду	10,14	10,55
5.	Расходы на теплоноситель		
6.	**ИТОГО**	**2154,66**	**2305,57**

Топливно–энергетические составляющие долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021г.), отпускаемую котельными АО «Тулагорводоканал»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)		Факт 2019 г.		Корректировка на 2021 г.			
						Предприятие		**Экспертиза**	
		Масловский водозабор	Медвенский водозабор	Масловский водозабор	Медвенский водозабор	Масловский водозабор	Медвенский водозабор	Масловский водозабор	Медвенский водозабор
Полезный отпуск	Гкал	1097,69	971,08	607,50	546,10	682,00*	977,00*	**1097,69**	**971,08**

Топливо: - прир. газ $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3 - уголь $Q_р^н$ = 5574 ккал/кг	тыс. м^3 т	178,77 -	- 392,77	98,38 -	- 199,00	94,78 -	- 199,40	**178,77** **-**	**-** **392,77**
Электроэнергия	тыс кВт-ч	59,54	51,31	79,05	98,56	79,05	98,56	**59,54**	**51,31**
Вода	тыс. м^3	0,399	0,471	-	-	-	-	**0,399**	**0,471**
Стоки	тыс. м^3	0,159	0,142	-	-	-	-	**0,159**	**0,142**
Соль таблетированная	т	0,132	-	-	-	-	-	**0,132**	**-**
Смола Purolite C100	т	0,0165	-	-	-	-	-	**0,0165**	**-**
Количество условных единиц	-	13,117	27,258	-	-	-	-	**13,117**	**27,258**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Тулагорводоканал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для МКП «Малаховская служба сервиса» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и ГВС для МКП «Малаховская служба сервиса» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности МУП МО Малаховское Заокского района «Малаховская служба сервиса» за 2018 и 2019 года характеризуются следующими данными:

в тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	22057	21184
2.	Себестоимость	25023	24804
3.	Валовая прибыль	-2966	-3620
4.	Чистая прибыль (убыток)	-969	-6415

МКП «Малаховская служба сервиса» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2729,27 руб. за 1 Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: Тульская область, Заокский район, поселок Маяк, ул. Садовая, д.3

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Предприятие применяет систему единого налога на вмененный доход.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для МУП МО Малаховское Заокского района «Малаховская служба сервиса» были

утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Характеристика системы теплоснабжения

В хозяйственном ведении МКП «Малаховская служба сервиса» находится модульная котельная и тепловые сети в п. Сосновый. В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе находятся 3 котла.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установ-ки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	фактически потребляемая	
REX-100	3	3	2009	2,64	2,35 (89 %)	93,57

Топливом для котельной служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 90-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С. Поддержание отопительного температурного графика производится в автоматическом режиме подмешиванием обратной сетевой воды. Подпитка систем теплоснабжения производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия Hidrotech STF 1465-900. Схема водоподготовки одно ступенчатое - Na- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором таблетированной поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х и 4-х трубные, проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах. Сети обслуживаются предприятием. Протяженность тепловых сетей -2,52 км.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между МУП «Малаховская служба сервиса» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 с учетом планового количества жильцов и показаний приборов учета.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия Экспертизы – **5 722,47 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
Население	3 580,93	1 152,51	4 733,44
Бюджет	8921,78	43,19	964,97
Прочие	24,06	-	24,06
Всего по ЭСО:	**4 526,77**	**1 195,70**	**5 722,47**
Предприятие	4 526,77	1 195,70	5 722,47
Тариф 2019-2023 гг.	4 526,77	1 195,70	5 722,47

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия Экспертизы – **5,10 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия Экспертизы – **5 727,57 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал			Потери в системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2020 г.	4 526,77	1 195,70	5722,47	5,06	0,04	5,10	**4531,83**	**1195,74**	**5727,57**
Предприятие	4 526,77	1 195,70	5722,47	5,06	0,04	5,10	4531,83	1195,74	5727,57
Тариф 2019-2023 гг.	4 526,77	1 195,70	5722,47	5,06	0,04	5,10	4531,83	1195,74	5727,57

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

Потребитель	Полезный отпуск, Корректировка 2020 г.			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	
Население	3 580,93	1 152,51	4 733,44	
Бюджет	926,71	43,23	969,94	
Прочие	24,19		24,19	
Всего	**4 531,83**	**1 195,74**	**5 727,57**	**2,110**

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2015г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
6 017,24	5 727,57	5 727,57	5 727,57	**5 727,57**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **831,01 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	4 531,83	1,306	354,62	4 886,45	7,26

ГВС	1 195,74	1,211	476,39	1 672,13	28,49
Всего	**5 727,57**	**2,517**	**831,01**	**6 558,58**	12,70
Предприятие	5 727,57	2,517	831,01	6 558,58	12,70
Тариф 2019-2023 гг.	5 727,57	2,517	831,01	6 558,58	12,70

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия Экспертизы - **6 558,58 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **67,07 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия Экспертизы – **6 935,92 Гкал;**

Расход топлива

По расчету предприятия Экспертизы – **896,05 тыс.м^3;** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3;

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **154,25** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **152,68** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	6 558,58	67,07 (1,01%)	6 625,65	152,68	1 011,64	**896,05**
Предприятие	6 558,58	67,07	6 625,65	152,68	1 011,64	896,05
Тариф 2019-2023 гг.	6 558,58	67,07	6 625,65	152,68	1 011,64	896,05

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2017г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал			5727,57	**5727,57**
Расход топлива, т.м^3	787,32* 931,84	740,31* 915,49	896,05	**896,05**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска			156,44	**156,44**

* в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия Экспертизы – **271,34 тыс. кВт-ч;**
уровень напряжения СН2
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице

Таблица

	Факт 2014г.	Факт 2017г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Расход электро-энергии, тыс. кВт-ч	235,52	265,96	235,30	271,34	271,34	**271,34**
Полезный отпуск, Гкал				5727,57	5727,57	5727,57
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				47,37	47,37	**47,37**

В тарифе на 2021 год стоимость электроэнергии учтена в соответствии с ведомостью электропотребления по объекту котельная с учетом индекса – дефлятора, утвержденного Минэкономразвития на 2021 год.

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы- **1,87 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды котельной в м^3 приведены в таблице.

Таблица

		Подпит-ка и за-полнение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО,	Продув-ка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
Коррек-тировка 2021 г.	ОТ	938,89	88,12		39,73	273,00	1339,74		1339,74
	ГВС	267,75	33,18	63,00	21,39	147,00	532,35	18428,33	18960,65
	Все го	**1206,63**	**121,30**	**63,00**	**61,13**	**420,00**	**1872,06**	18428,33	20300,39
Предприятие		1206,63	121,30	63,00	61,13	420,00	1872,06	18428,33	20300,39
Корректировка 2020		1206,63	121,30	63,00	61,13	420,00	1872,06	18428,33	20300,39

Расход воды по годам (тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2014г.	Тариф 2015г.	Тариф 2016-2018 гг.	Корректировка 2020	Корректировка 2021 г.
3,12	1,87	1,87	1,87	**1,87**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,54 тыс.м^3;**

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	420,00	61,13	63,00	**544,13**
Предприятие	420,00	61,13	63,00	544,13
Корректировка 2020	420,00	61,13	63,00	544,13

Таким образом, технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2021 год в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,1;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,6% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на **приобретение топлива, холодной воды** были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Расходы по статье **«Покупная электроэнергия»** предлагается уменьшить на 487 тыс. руб. Затраты по статье рассчитаны исходя из фактической цены энергии, в соответствии с представленной ведомостью электропотребления предприятия, поставляемой на котельную по напряжению уровня СН2.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

По статье **«Расходы на уплату налогов»** организацией представлена налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения в размере 203,6 тыс. руб. Расходы по данной статье предлагается принять в соответствии с пунктом 44з Основ ценообразования с учетом доли выручки, приходящейся на услугу теплоснабжения в общем объеме выручки предприятия.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 14315 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 308 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2499 руб. 33 коп. за 1 Гкал с НДС. Рост 100,8%.

Тариф на горячую воду:
Компонент на тепловую энергию – 2499,33 руб. за 1 Гкал с НДС,
Компонент на холодную воду –руб. за 1м3.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МКП «Малаховская служба сервиса» на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3644,4	3716,2	3811,5	3811,5
2.	Неподконтрольные расходы	1041,3	1065,4	1104,0	1263,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9023,9	9362,1	9643,6	9176,3
4.	Прибыль	58,24	62,03	64,51	64,26
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и	0,0	0,0	0,0	0,0

	повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	13767,81	14205,69	14623,61	14315,08
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,7276	5,7276	5,7276	5,7276
	тариф, руб/Гкал с НДС	2403,78	2480,23	2553,20	2499,33
	рост к пред. тарифу в %		103,18	102,94	100,77

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	22,082	22,082
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,64	2,64
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**3716,17**	**3811,46**

Реестр неподконтрольных расходов МКП «Малаховская служба сервиса» на 2021 год

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0 для регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата		
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,8	152,1
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,8	7,1
1.4.3.	налог на имущество	0,0	12,7
1.4.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	0,0	132,3
1.5.	Отчисления на социальные нужды	952,5	976,9
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	101,2	129,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		
	ИТОГО	1060,5	1258,0
2.	Налог на прибыль	4,9	5,1
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	1065,43	1263,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МКП «Малаховская служба сервиса» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год

		утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	6577,0	6774,3	6780,9
2.	Расходы на электрическую энергию	2712,5	2807,4	2320,0
3.	Расходы на тепловую энергию			
4.	Расходы на холодную воду	72,5	75,4	75,4
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**9362,1**	**9657,1**	**9176,3**

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной МУП «Малаховская служба сервиса» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	5727,57	5727,57	**5727,57**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	896,05	896,05	**896,05**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	271,34	271,34	271,34
Вода	тыс.м^3	1,87	1,87	1,87
Стоки	тыс.м^3	0,54	0,54	0,54
Соль	т	1,00	1,00	1,00
Катионит Purolite C100	т	0,02	0,02	0,02
Численность	ед.	10	10	10
Количество условных единиц	ед.	22,082	22,082	22,082

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МКП «МСС»	6625,65	67,07	6558,58	-	6558,58	831,01	**5727,57**	-	-	5727,57	969,94	-	-	969,94	4733,44 (82,6 %)	24,19

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для МКП «Малаховская служба сервиса» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.18. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО "Новомосковская акционерная компания» «Азот» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Новомосковская акционерная компания» «Азот» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО "Новомосковская акционерная компания» «Азот».

тыс. руб.

Показатели	факт 2018	факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51 069 001	44 037 940
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	26 026 952	23 106 205
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	25 042 049	20 931 735
Чистая прибыль (убыток)	15 307 169	10 674 019

АО "Новомосковская акционерная компания» «Азот» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2553,68 руб. за 1 Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: г. Новомосковск, ул. Связи, д.10

ИНН/КПП 716000066/997350001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 07.05.2015 №15/1).

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для АО "Новомосковская акционерная компания» «Азот» были утверждены тарифы на тепловую энергию, на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6;

Характеристика системы теплоснабжения

Источниками выработки тепловой энергии для АО НАК «Азот» являются:
- цех УЖ и ГОП (котельная №2);
- котлы – утилизаторы.

Тепловая энергия от всех источников отпускается в виде пара, который используется для технологических нужд, а также для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения цехов и, частично, для нагрева воды в местных отопительных системах.

Пар от котлов-утилизаторов используется только на нужды АО НАК «Азот».

Котельная № 2 вырабатывает пар как на нужды предприятия, так и для отпуска сторонним потребителям (50%).

Сторонние потребители тепловой энергии от котельной НАК «Азот» - акционерные общества и общества с ограниченной ответственностью. Население и бюджетные организации в число потребителей пара НАК «Азот» не входят.

Снабжение сторонних потребителей теплофикационной водой на нужды отопления производится от теплового пункта «Восточный».

В тепловом пункте установлен пароводяной подогреватель, емкость теплофикационной воды и сетевые насосы.

Нагрев воды производится перегретым паром Р=7атм t= 270°С, подаваемым от котельной №2.

Теплофикационная вода отпускается на отопление по графику 90-70°С.

Подпитка системы теплоснабжения производится паровым конденсатом.

Система теплоснабжения закрытая двухтрубная. Прокладка трубопроводов надземная.

Протяженность трубопроводов в 2-х трубном исчислении:

- сети абонентов – 2295 м;
- сети ЭСО – 3150 м;

Всего - 5445 м.

Точки отпуска тепловой энергии потребителям – запорная арматура на ответвлениях от магистрали к абонентам.

Теплопотребление

Потребность в тепловой энергии от теплового пункта «Восточный» определена в соответствии с договорами потребителей на отпуск тепловой энергии.

Перечень потребителей приведены в таблице.

Теплопотребление

Таблица

Потребители	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**
ОАО «Новомосковск-ремэнерго»	Гкал	175	241	175	176	175	175
ООО «Профлекс»	Гкал	300	334	300	349	300	300
ООО«Новомосковск-ремстройсервис»	Гкал	4230	5466	4230	5137	4230	4230
ООО «Германий и приложения»	Гкал	159	254	159	256	159	159
ООО «Брандмауэр»	Гкал	350	386	350	358	350	350
ООО «НИАП катализатор»	Гкал	1300	1056	1300	1155	1300	1300
ЗАО «Востоксервис-спецкомплект»	Гкал	100	124	100	128	100	100
АО "НИЦ Плазмохимических технологий"	Гкал				32		
Всего	Гкал	6614	7861	6614	7591	6614	**6614**

Фактическое теплопотребление указано с учетом потерь тепловой энергии в тепловых сетях абонентов.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях абонентов

Протяженность сетей абонентов по данным предприятия составляет 2295 м:

- Ду50 L=210 м;
- Ду100 L=70 м;
- Ду150 L=2015 м.

В соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой

энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр,
определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитываются в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчетам предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях абонентов равняются **727** Гкал, что составляет в среднем 727 / 6614 = 11% от теплопотребления.

При расчетах за потребленную тепловую энергию потери в сетях для каждого потребителя должны определяться в индивидуальном порядке.

Полезный отпуск

Согласно расчету предприятия, полезный отпуск тепловой энергии потребителям составляет:

6614+ 727 = **7341** Гкал

Присоединенная нагрузка

$P = Q_o^{max}$ = (7341 : 24 : 207)* (18+27) / (18+3) = 3,166 Гкал/ч

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

Протяженность магистральных сетей ЭСО составляет:

- Ду 300 L=1150 м;
- Ду 350 L=2000 м;

Всего 3150 м.

Величина нормативных потерь в сетях ЭСО на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь составляет:

- к отпуску в сеть 2163 : (7341 + 2163) = 0,228 (22,8%)
- к полезному отпуску 2163 : 7341 = 0,295 (29,5%)

Отпуск тепловой энергии от теплопункта «Восточный»

Согласно расчету предприятия и Экспертизы отпуск от теплопункта равен полезному отпуску плюс нормативные потери в сетях.

7341 + 2163 = **9504** Гкал

Потребность в паре для нагрева воды равна отпуску тепла от теплопункта в горячей воде и составляет **9504** Гкал.

Потери теплоносителя.

При проведении технической экспертизы тарифа учтены потери теплоно-сителя (конденсата) с утечками, на заполнение трубопроводов и систем отопления потребителей и на гидравлические испытания тепловых сетей.

Результаты расчета приведены в таблице.

Таблица

	Объем	Утечки	Заполнение	Испытание	Всего
Сети абонентов	73	909	110	220	1239
Внутренние системы	86	1 068	129	-	1 197
Сети предприятия	582	7227	873	1745	9845
Всего, $м^3$	741	9204	1112	1965	**12281**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	741	9204	1112	1965	12281
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	741	9204	1112	1965	12281

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1.По статье **пар** уменьшить на 3692,99 тыс. руб. вследствие корректировки объемов пара.

2. По статье **конденсат** уменьшить на 102 тыс. руб. вследствие корректировки объемов конденсата.

Согласно расчету предприятия и Экспертизы, отпуск от теплопункта равен полезному отпуску плюс нормативные потери в сетях.

7341 + 2163 = 9504 Гкал

Потребность в паре для нагрева воды равна отпуску тепла от теплопункта в горячей воде и составляет 9504 Гкал.

В связи с тем, что тариф на тепловую энергию в теплофикационной воде рассчитан на полезный отпуск (отпуск от сети НАК АЗОТ), все удельные показатели должны определяться также на полезный отпуск 7341 Гкал.

Предприятием все расходы энергоносителей определены на отпуск от теплового пункта, что является некорректным, например:

Расчет конденсата

- ЭСО: 9504*1,673=15900 м^3
- Экспертиза: 7341*1,673=12281 м^3

Аналогичное несоответствие допущено при расчете пара и электроэнергии.

3.Затраты по статье **«Покупная электроэнергия»** уменьшить на 272 тыс. руб. вследствие корректировки объемов потребления электроэнергии.

При проведении экспертизы нормативный расход электроэнергии на привод сетевого насоса рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Расход электроэнергии на 2021 г. по данным предприятия - 350603 кВтч, предприятие расчет не предоставило.

По расчету экспертизы - **270 810 кВт-ч**.

4. По статье **«Расходы, не учитываемые в целях налогообложения»,** включена предпринимательская прибыль**.** Данные расходы включены в тариф в соответствии с п.74(1) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 14546 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 2381 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1981 руб. 49 коп. за 1 Гкал без НДС, падение на 11,46%.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по АО "Новомосковская акционерная компания» «Азот»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	0,00	0,00	0,00	0,00

2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	15185,54	15669,78	16110,34	13786,86
4.	Прибыль	759,28	759,28	816,50	759,28
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15944,82	16429,06	16926,84	14546,14
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	7,34	7,34	7,34	7,34
	тариф, руб/Гкал без НДС	2172,02	2237,99	2305,79	1981,49
	рост к пред. тарифу в %		103,04	103,05	88,54

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «НАК «Азот» на 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
	утверждено на год i0 для регулируемой организации	утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо			
2.	Расходы на электрическую энергию	880,13	1195,81	923,46
3.	Расходы на пар	14473,17	16211,66	12518,67
4.	Расходы на холодную воду			0,00
5.	Расходы на конденсат	316,48	446,37	344,73
6.	**ИТОГО**	**15669,78**	**17853,84**	**13786,86**

ПРИЛОЖЕНИЕ

Технические составляющие тарифа на тепловую энергию (в теплофикационной воде), отпускаемую АО «НАК «АЗОТ» в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Показатели	Ед. изм.	2017 г. факт		2018 г. факт		2019 г. факт		2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.		**2021 г. корректировка**			
										ЭСО		**Экспертиза**	
		Всего	На 1 Гкал**	Всего	На 1 Гкал*	Всего	На 1 Гкал*	Всего	На 1 Гкал*	Всего	На 1 Гкал**	Всего	На 1 Гкал*
Полезный отпуск	Гкал	7 612		7 861		7591	1	7 341	1	7 341		**7 341**	1,00
Отпуск от теплопункта (равен потребности в паре)	Гкал	7612	1	7 861	1	7591	1	9 504	1,295	9 504	1,295	9 504	1,295
Потери	Гкал	2246		2319		2239		2 163		2 163		2 163	
Пар	Гкал	9858 тн	1,295	10 180	1,295	9830	1,295	9 504	1,295	*12 308*	1,295	**9 504**	1,295
Конденсат	$м^3$	12 735	1,673	13 151	1,673	12701	1,673	12 281	1,673	*15 900*	1,673	**12 281**	1,673
Электроэнергия	кВтч	280 807	36,89	289 992	36,89	342709	45,147	270 810	36,89	*350 603*	36,890	**270 810**	36,890
Кол-во усл. единиц								85,083				**85,083**	

*в тарифе - на 1 Гкал полезного отпуска от сети НАК АЗОТ

**предприятие – на 1 Гкал отпуска от теплового пункта.

В связи с тем, что тариф на тепловую энергию в теплофикационной воде рассчитан на полезный отпуск (отпуск от сети НАК АЗОТ), все удельные показатели должны определяться также на полезный отпуск 7341 Гкал.

Предприятием все расходы энергоносителей определены на отпуск от теплового пункта, что является некорректным, например:

Расчет конденсата

- ЭСО: 9504*1,673=15900 $м^3$
- Экспертиза: 7341*1,673=12281 $м^3$

Аналогичное несоответствие допущено при расчете пара и электроэнергии.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «НАК «Азот» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для АО «Энергия-1» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Данилова И.С.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Энергия-1» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной предприятием за 1 квартал 2019,2020 года по АО «Энергия - 1».

тыс. руб.

показатели	1 квартал 2019	1 квартал 2020
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	75971	78537
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	65534	69434
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	10437	9103
Чистая прибыль (убыток)	-3213	-1320

АО «Энергия-1» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода (2019 – 2023 годы) в размере 2576,44 руб. за 1 Гкал без НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России

Юридический адрес предприятия: Тульская область, г. Суворов, ул. Островского, д.1-А

ИНН/КПП 7133025720/713301001

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 №11/1).

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для АО «Энергия-1» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую

валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-амортизация 100,0;

-затраты на покупное тепло от блок-станции 104;

-индекс потребительских цен (з/пл и соцвыплаты) 103,6;

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Энергия-1» покупает тепловую энергию у филиала «Черепетская ГРЭС» АО «Интер РАО - «Электрогенерация» для последующей реализации населению и прочим потребителям г. Суворова. Тепловая энергия отпускается для отопления, горячего

водоснабжения жилых домов, административных зданий, объектов соцкультбыта и прочих потребителей.

На балансе АО «Энергия-1» тепловых сетей, смесительных насосных станций не имеется. Тепловые сети, насосные станции арендуются у поставщика тепла - филиала «Черепетская ГРЭС» АО «Интер РАО - «Электрогенерация».

Система теплоснабжения - открытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены подземно - бесканально и частично на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей – 39260,56 м, в т.ч.: сети потребителей - 4955,4 м - двухтрубное исчисление.

Подпитка тепловых сетей осуществляется химочищенной водой. Учет покупного тепла и химочищенной воды ведется узлами учета филиала «Черепетская ГРЭС».

Экспертная группа провела анализ расходов по статьям затрат и обоснование корректировки объемов полезного отпуска.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды.

Покупка тепловой энергии

1. **Покупка тепловой энергии от блок – станций** уменьшить на 5800 тыс. руб. в связи с корректировкой тарифа на покупную теплоэнергию.

По расчетам организации – 111571,0 Гкал.

Экспертизой объем покупной тепловой энергии у филиала ОАО «ОГТ-3» «Черепетская ГРЭС» ОАО «Интер РАО - «Электрогенерация» на 2021 г. принят согласно данным, указанным в актуализированной схеме теплоснабжения г. Суворов (постановление Главы МО г. Суворов №3 от 06.05.2020) и составляет **111571,0** Гкал.

Динамика изменения объемов покупки тепловой энергии (Гкал) за 2017-2020 гг. приведена в таблице.

Таблица

Корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
							Организация	Экспертиза
116700,35	115359,0	116700,35	115085	112930,0	105296	112930,0	111571,0	111571,0

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО

По данным организации общие годовые потери тепла составляют 26128,0 Гкал.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях организации на очередной 2021 год приняты Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **26128,0** Гкал.

Потери тепловой энергии (Гкал) по годам приведены в таблице.

	Корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
								ЭСО	Экспертиза
Покупка т/энергии	116700	115359	116700	115085	112930	105296	112930,0	111571,0	111571,0
Потери	31780,3	28527,3	31780,3	29556,5	26127,82	20147,74	26128,0	26128,0	26128,0

% потерь от покупки	27,23	24,73	27,23	25,68	23,14	19,13	23,14	23,42	23,42

Таблица

Полезный отпуск тепловой энергии

По данным организации полезный отпуск тепловой энергии составляет 85411,91 Гкал.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии (расход тепла на отопление и горячее водоснабжение) организацией определен следующим образом:

1) На отопление зданий и сооружений бюджетных и прочих потребителей – в соответствии с заключенными договорами.

2) На отопление жилых домов (категория потребителей – «население») - расчетом по нормативу расхода тепловой энергии на 1 м^2 отапливаемой площади в соответствии с приказом № 83 от 07.10.2013 Министерства строительства и ЖКХ Тульской области.

3) Расход тепла на горячее водоснабжение для административных, общественных и бытовых зданий определен в соответствии с заключенными договорами с учетом приборов учета за три предыдущих года; по жилым домам – исходя из количества человек, пользующихся ГВС с применением нормативов потребления тепловой энергии, установленных Приказом Министерством строительства и ЖКХ Тульской области от 30.05.2017 №44.

По расчетам АО «Энергия-1» (таблица К-3, стр. 176 тарифного дела) полезный отпуск тепловой энергии с учетом потерь тепла в тепловых сетях потребителей (участки тепловых сетей до приборов учета тепла) и внутренних системах потребителей без индивидуальных приборов учета приведен в таблице.

Таблица

Группа потребителей	Полезный отпуск, Гкал		
	отопление	ГВС	всего
население	48797,6843	13900,8601	62698,5444
бюджет	15241,9843	1665,1987	16907,183
прочие	5140,3275	319,3685	5459,696
ОДН на ГВС в жилых домах	-	346,488	346,488
ВСЕГО	69179,9961	16231,9153	85411,9114

Экспертиза предлагает принять полезный отпуск тепловой энергии в размере **85443,0** Гкал.

Полезный отпуск Экспертизой определен как разность между потреблением тепловой энергии на 2021 год, согласно табл. 1.4 актуализированной схеме теплоснабжения г. Суворов (постановление Главы МО г. Суворов №3 от 06.05.2020) и утвержденных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. нормативных потерь тепловой энергии:

111571,0 – 26128,0 = 85443,0 Гкал.

Снижение скорректированного полезного отпуска тепловой энергии относительно принятого в тарифе на тепловую энергию в 2020 году составляет 1,57%.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
							ЭСО	Экспертиза
84919,7	86831,7	84919,7	85528,5	86802,18	85148,264	86802,0	85411,9114	85443,0

Покупка ХВО

2. Покупка ХВО увеличить на 61 тыс. руб. в связи с корректировкой тарифа на теплоноситель.

Объем покупки химочищенной воды у филиала «Черепетская ГРЭС» по данным организации и расчету Экспертизы (тыс. $м^3$) приведен в таблицах

Таблица

Корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
							ЭСО	Экспертиза
73,234*	362,576	73,234*	73,294*	79,76*	79,76*	79,76*	79,813*	**79,76***

*Теплоноситель на нужды ГВС в тариф не включен

Фактический объем покупки ХВО в 2017 г. указан с учетом теплоносителя на санитарно-бытовые нужды потребителей.

Таблица

Год	Нормативные потери теплоносителя + заполнение + промывка т/сетей ЭСО	Нормативные потери теплоносителя в местных системах и т/сетях потребителей + заполнение м. систем и т/сетей потребителей	Всего
2017 г.	63,421	9,813	73,234*
2018 г.	63,421	9,813	73,234*
2019 г.	70,01	9,75	79,76*
2020 г.	70,01	9,75	79,76*
2021 г.	70,01	9,75	79,76*

*Без воды на ГВС

Электроэнергия

3. Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации увеличить расходы на электроэнергию на 52 тыс. руб. в связи с корректировкой цены электроэнергии.

По данным организации – 435,375 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
								ЭСО	Экспертиза
Насосные смесительные станции	583,89	399,43	486,48	472,306	413,36	423,587	435,375	435,375	431,774
Удельный расход эл. энергии на полезный отпуск, кВт-ч/Гкал	6,876	4,60	5,73	5,52	4,76	4,88	5,016	5,097	**5,053**

Средний расход электрической энергии по факту за 2017-2019 гг.- составляет 431,774 тыс. кВт-ч. В тариф на 2021 г. предлагается принять расход электроэнергии по среднему фактическому расходу за 3 предшествующих года.

4.Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать неподконтрольные расходы.

5. По статье «**Арендная плата»** представлено дополнительное соглашение к договору аренды от 17.08.2020 №8-ЧЕР/009-0143-16/4. Экспертной группой предлагается учесть расходы по данной статье в соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 размере 11325 тыс. руб., исключив НДС. Рост по данной статье вызван реконструкцией тепловых сетей в 2019 году.

6. По статье **«Резервы по сомнительным долгам»** организация предлагает включить сумму в размере 2897,8 тыс. руб. Предприятием представлены приказы о проведении инвентаризации дебиторской задолженности, акты инвентаризации расчетов, карточки счета 63, расшифровка списанной дебиторской задолженности по населению за 1,2,3 кварталы 2020 года, 4 квартал 2019 года, правовые заключения по списанию дебиторской. В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, учитываются в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. В соответствии с положениями ст. 266 Налогового кодекса РФ резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей. Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации. Таким образом, сумма списания, которую можно признать безнадежной в соответствии с постановлением ОСП Суворовского района УФССП по Тульской области составляет за 4 квартал 2019 года – 153,3тыс. руб., за 1 квартал 2020 года – 30,1 тыс. руб., за 2 квартал 2020 года – 1150,5 тыс. руб. за 3 квартал 2020 года – 121,9 тыс. руб. Итого 1455,87 тыс. руб. Безнадежная задолженность 4 квартал 2018 года, 1,2,3 кварталы 2019 года учтена в тарифе на 2020 год.

7. Расходы по прочим статьям **неподконтрольных расходов** включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и приняты по предложению предприятия как подтвержденные.

8.Величина прибыли на социальное развитие включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%. Из предложенного расчета предприятием размера прибыли исключены: компенсации установленной платы за тепловую энергию, материальная помощь к отпуску, затраты на вознаграждение членам совета директоров в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные.

9. Расходы по статье **«Предпринимательская прибыль»** уменьшить на 153,66 тыс. руб. Данные расходы включены в тариф в соответствии с п.74(1) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 207771 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 1836 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2431 руб. 69 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост 104,47%.

Тариф на горячую воду:

Компонент на тепловую энергию – 2431,69 руб. за 1 Гкал без НДС,

Компонент на холодную воду – 16,46 руб. за 1м3.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Энергия-1»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	Предложение предприятия	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	17008,59	17343,66	17857,03	17805,52	17788,35
2.	Неподконтрольные расходы	11290,29	12730,47	12957,81	21902,52	16996,19
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	168186,18	171558,51	178378,65	176296,37	170611,55
4.	Прибыль	385,97	397,55	413,46	4054,94	2374,77
	в том числе предпринимательская прибыль				2116,56	1962,90
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0		0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0		0,0		0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0		0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0		0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0		0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	196871,04	202030,19	209606,94	220059,35	207770,86
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	86,8000	86,8000	86,8000	85,4120	85,4430
	тариф, руб/Гкал без НДС	2268,10	2327,54	2414,83	2576,45	2431,69
	рост к пред. тарифу в %		102,62	103,75	110,69	104,47

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования АО «Энергия-1»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	570,5259	570,5259
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч		
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**17343,66**	**17788,35**

Реестр неподконтрольных расходов АО «Энергия-1»

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на 2020 год	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0		0,0
1.2.	Арендная плата	**7047,00**	**12463,89**	**11325,00**
1.3.	Концессионная плата			**0,0**
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	**57,2**	**56,1**	**56,1**
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**3,2**	**3,0**	**3,0**
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	**6,8**	**5,7**	**5,7**
1.4.3.	налог на имущество			**0,0**
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	**47,3**	**47,4**	**47,4**
1.5.	Отчисления на социальные нужды	**3954,9**	**6000,2**	**4056,1**
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	**1572,0**	**2897,8**	**1456,0**
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	**0,0**		**0,0**

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним			
	ИТОГО	**12631,1**	**21417,9**	**16893,2**
2.	Налог на прибыль	**99,4**	**484,6**	**103,0**
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования			0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**12730,47**	**21902,52**	**16996,19**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Энергия-1»

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 2021 год	год i0 2021 год
		утверждено на год i0 для регулируемой организации	Предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо			
2.	Расходы на электрическую энергию	3017,18	3107,70	3160,56
3.	Расходы на тепловую энергию	167338,54	171937,78	166138,14
4.	Расходы на теплоноситель	1202,78	1250,89	1312,85
5.	Расходы на теплоноситель			
6.	**ИТОГО**	**171558,51**	**176296,37**	**170611,55**

ПРИЛОЖЕНИЯ

Топливно- энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Энергия-1» на 2020г. (корректировка)

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
						Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	84920,01	84920,01	86802,0	86802,0	85411,91	**85443,00**
Эл. энергия	тыс. кВт-ч	583,89	486,48	413,36	413,36	435,38	**431,77**
Покупка тепла	Гкал	116700,35	116700,35	112930,0	112930,0	112930,0	**111571,0**
Покупка ХОВ	тыс. $м^3$	73,234	73,234	79,76	79,76	79,76	**79,76**

Численность [illegible]	ед.	18	18	18	18	18	**18**
Количество условных расчетных единиц		597,237	590,162	570,526	570,526	752,680	**570,526**

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал					
										Всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Энергия-1»	-	-	-	111571,0	111571,0	26128,0	85443,0	-	-	85443,0	16913,44 (73,813%)				63068,04 (19,795%)	5461,52 (6,392%)

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для АО «Энергия-1» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг.

ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 2644,79 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжающая компания - Советск», в размере 2269,58 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы по ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс.руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	41 695	118870
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	51 496	112878
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	-9 801	5992
Прибыль (убыток) до налогообложения	-15 161	-4314

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Теплоснабжающая компания - Советск».

Основной вид деятельности: передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: Энергетиков ул., д.1Г, оф.1, г. Советск, Щекинский район, Тульская обл., 301205.

Почтовый адрес: Энергетиков ул., д.1Г, оф.1, г. Советск, Щекинский район, Тульская обл., 301205.

ИНН/КПП 7118017812/711801001.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении 53,088 км, количество условных единиц: 407,334 у.е., установленная мощность котельной 34,4 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом:

1. Концессионное соглашение от 28.05.2018г. в отношении объектов теплоснабжения г. Советск между Тульской областью, администрацией муниципального образования город Советск Щекинского района и ООО «ТК-Советск».

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования город Советск Щекинского района на 2018-2029 гг.», утверждена постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17 июля 2018 года №22/2. В соответствии с данной инвестиционной программой срок строительства котельной ООО «ТК-Советск» до конца 2018 года.

2. Договор купли-продажи недвижимого имущества от 24.03.2017 №01/2017-КП (тепловая сеть г. Советск).

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 28.11.2018 года № 42/3).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1 Копия доверенности на Антошина Вячеслава Михайловича на 2020 год.

2 Копия договора купли-продажи недвижимого имущества.

3 Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости "Сооружение: тепловые сети по г.Советск"

4 Письмо о принятии тепловых сетей в эксплуатационную ответственность.

5 Лицензия и разрешение на Котельную.

6 Основные производственные показатели

7 Расчёт полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год

8 Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии на 2021 год.

9 Производственная программа ООО "ТК - Советск" на 2021 год.

10 Договор с ЩГРЭС на отпуск умягчённой воды на 2020 год с актами.

11 Структура полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год.

12 Расчёт расхода топлива по Котельной на 2021 год.

13 Договор поставки газа на 2020 год.

14 Расчёт баланса топлива на 2021 год.

15 Обротно-сальдовая ведомость по сч.10 за 2019 год.

16 Отчёт по топливу за 2019 год.

17 Расчёт на покупаемые энергетические ресурсы.

18 Договор с АО "ТНС энерго Тула" на покупку электроэнергии.

19 Договор с ПАО ФСК на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети на Котельную.

20 Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя.

21 Договор с ООО "Щёкинская ГРЭС" на приобретение артезианской воды с актами водоснабжения.

22 Договор с МУП Партнёр на приём сточных вод.

23 Расчёт амортизации на 2021 год.

24 Ведомость амортизации основных средств за 2019 год.

25 Расчёт операционных расходов на долгосрочный период регулирования.

26 Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов.

27 Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на тепловую энергию.

28 Договор на субаренду земельного участка.

29 Договоры на аренду земельных участков № 13, 14, 15 под ЦТП.

30 Договор №16/18 на аренду земельного участка под ПНС.

31 Договор аренды с ООО "МЭР" на здание ремонтно-механического цеха.

32 Расчёт налога на имущество на 2019-2021гг.

33 Расчёт платы за негативное воздействие на окружающую среду от котельной на 2020 год.

34 Платежное поручение на оплату за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами за 2019 год.

35 Договор на проведение инвентаризации стационарных источников и подготовку документов к постановке объекта на государственный учёт.

36 Договор страхования опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

37 Договор страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций.

38 Договор страхования риска ответственности концессионера за нарушение обязательств по концессионному соглашению.

39 Расчёт процентов к уплате по договору кредитной линии с ПАО Сбербанк а 2021 году.

40 Расчёт процентов по договору целевого займа с ООО "Щёкинская ГРЭС" на 2021 год.

41 Расчёт НВВ методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию.

42 Расчёт выпадающих доходов по фактическому полезному отпуску за 2019 год.

43 Расчёт предпринимательской прибыли на 2021 год.

44 Расчёт тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника.

45 Расчёт тарифов на тепловую энергию на 2021гг.

46 Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019-2029гг

47 Бухгалтерская отчётность за 2019 год.

48 Договор на поставку тепловой энергии для муниципальных нужд с "Советской средней школой №10"на 2020 год.

49 Договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде с юридическим лицом.

50 Договор поставки тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение с физическим лицом.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Согласно схеме теплоснабжения МО г. Советск и концессионному соглашению между администрацией МО г. Советск и ООО «ТК-Советск», в 2018 г. осуществлено строительство водогрейной котельной с аварийным топливохранилищем, установленной мощностью 34,4 Гкал/ч.

Котельная – водогрейная. В котельной установлено 5 водогрейных котлов, из них 4 котла – рабочие, 1 – резервный.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час			Средневзвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установл. (одного)	установл. (всего)	фактич. загрузка	
ARCUS IGNIS F-8000	5	4	2018	6,88	34,4	29,75	92 – газ 87-диз.т.

Топливом для котлов служит природный газ, аварийное топливо – дизельное. Система теплоснабжения – открытая, двухтрубная. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С, горячая вода на санитарно-бытовые нужды – 65ºС.

Протяженность водяных тепловых сетей в однотрубном исполнении - 53,088 км. Прокладка тепловых сетей – надземная, бесканальная и канальная.

В связи с тем, что рельеф города сложный с повышением от котельной в сторону города, на тепловой сети установлена подкачивающая насосная, которая гидравлически делит систему теплоснабжения на две независимые зоны – верхнюю и нижнюю

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой от ООО «ЩГРЭС». Для стабилизации качества сетевой воды предусмотрен ингибитор накипеобразования и коррозии Гидрохим 125.

На хозяйственно-бытовые нужды используется артезианская вода.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды и теплоэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск на 2021 г., принятый Экспертизой для расчета тарифа на теплоэнергию, соответствует прогнозному полезному отпуску тепловой энергии на 2021 г., указанному в концессионном соглашении.

Полезный отпуск приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
	ОТ	ГВС	Всего	
Экспертиза	43 775	10 519	**54 294**	**26,638**
Предприятие			54 294	
Корр. 2020 г.			56 000	
Факт 2019 г.			59 890	
Корр. 2019 г.			69 000	

Фактический полезный отпуск за 2019 г. принят в соответствии с формой статистической отчетности №1-ТЕП «Сведения снабжения теплоэнергией за 2019 г.».

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ООО «ТК-Советск»

Согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения

муниципального образования г. Советск с ООО «ТК-Советск», величина нормативных потерь в сетях предприятия составляет **23152,0 Гкал/год.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **77 446,0 Гкал.**

Величина отпуска от сети приведена в таблице 3.

Таблица 3

	Корр. 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети в однотрубном исчислении, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**54 294**	53,088	23 152	**77 446**	29,89%
Предприятие	54 294	53,088	23 152	77 446	29,89%
Корр. 2020 г.	56 000	53,088	23 152	79 152	29,25%
Корр. 2019 г.	69 000	53,088	23 152	92152	25,12%

Расход тела на собственные нужды котельной

- По данным предприятия – 1 506,4 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **1 506,4 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепловой энергии

- По расчету предприятия – 78 952,4 Гкал.
- По расчету Экспертизы – **78 952,4 Гкал.**

Расход топлива

Основное топливо

Удельный расход условного топлива на отпуск т/э на 2020 г. принят согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования г. Советск с ООО «ТК-Советск» и составляет – **158,386 кг ут/Гкал.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на отпуск кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т у. т.	Расход натурального топлива, т. м^3
Экспертиза	77446,00	1506,40	78952,40	**158,386**	12266,36	**10868,93**
Предприятие	77446,00	1506,40	78952,40	158,386	12266,36	10868,93
Корр. 2020 г.	79152,00	1506,40	80658,40	158,386	12536,57	11108,35
Корр. 2019 г.	92152,00	1506,40	93658,40	158,386	14595,59	12932,80

Расход натурального топлива по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Корр. 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
			Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск, Гкал	69000	56000	54294	54294
Газ, т. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	12932,80	11108,35	10868,93	**10868,93**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	187,43	198,36	200,19	**200,19**

Аварийное топливо

Аварийное топливо котельной – дизельное с теплотворной способностью 10 300 ккал/кг.

Неснижаемый запас аварийного дизельного топлива по расчету Экспертизы - 154 м^3.

В котельной аварийное топливо за отчетный период не использовалось, соответственно, в корректировку 2021 г. затраты на аварийное топливо не включены.

Электроэнергия

- По расчету предприятия – 4026,3 тыс. кВт-ч.

- По расчету Экспертизы - **3749,60 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс.квт-ч) приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Корр. 2019 г.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
				ЭСО	**Эксперт.**
Электроэнергия, тыс. кВт-ч в т.ч.	4 448,89	2 665,00	4 026,30	4 026,30	**3 749,60**
производство (котельная)	3 722,59		3 300,00	3 300,00	3 023,30
передача (ПНС)*	726,30		726,30	726,30	726,30
Полезный отпуск, Гкал	69 000,00		56 000,00	54 294,00	54 294,00
Расход эл.энергии (пр-во) на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	53,95		58,93	60,78	**55,68**

*****Расход электроэнергии на передачу на 2021 год принят в соответствии с нормативом, утвержденным на 2017-2021 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 28/2 от 08.06.2017 (приложение).

Расход электроэнергии на котельную меньше, по сравнению с корректировкой на 2020 г. и расчетом предприятия, в связи с уточнением Экспертизой количества и времени работы оборудования одновременно находящегося в работе.

Расход воды

-По расчету предприятия – 46,692 тыс. м^3 (в т. ч.: 42,153 тыс. м^3 – химочищенная, 4,412 тыс. м^3 – холодная вода; 0,127 тыс. м^3 - артезианская);

-По расчету Экспертизы – **41,335 тыс.м^3 (в т. ч. 41,208 тыс.м^3 – химочищенная, 0,127 тыс. м^3 - артезианская).**

Результаты расчета водопотребления предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Подпитка и заполн.	Промывка	Х/быт котел.	СНХВО	Продувка	Всего	ГВС*	Итого
Экспертиза	33983,33	3885,01	127,2		3339,14	**41334,68**	165293,0	206627,68
Предприятие						46692,00		
Корр. 2020 г.	33983,33	3885,01	127,2		3412,47	41408,01	165293,0	206701,01
Тариф 2018-2021 гг.	33983,33	3885,01			4057,27	**41925,61**	165293,0	207218,61

*ГВС в расчете тарифа на тепловую энергии не учитывается.

Расход воды уменьшился, по сравнению с корректировкой 2020 г., в связи с уменьшением выработки котельной, а, следовательно, уменьшением количества воды на продувку котлов.

Стоки

По расчету предприятия – 4412,2 м^3

По расчету Экспертизы – **3466,34 м^3.**

Расход ингибитора

Согласно рекомендациям ООО «Гидротехинжиниринг», для защиты системы теплоснабжения от коррозии доза ингибитора Гидрохим-125 рассчитывается по формуле:

Доза= pHпод.воды*6,5+Кислород*5,5=8,27*6,5+8,6*5,5=101,1 г/м^3

pH, кислород – данные предприятия.

Объем подпиточной воды: 33983,33+165293,00 = 199276,33 м^3

Расход ингибитора: 199276,33*101,1/10^6 = 20,15 т

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 8.

Таблица 8

Расчет предприятия													
уч-к тепловых сетей									котельная				итого
маш-т насос. уст-к	слес. по обсл. т/с	эл. монт.	сл. КИП	эл. газ. сварщ.	слес. рем.	то-карь	уч-к мех-ции и трансп-та	всего	опер а-тор	эл. монт.	слес. рем.	всего	
5	3	1	1	4	6	1	4	25	5	1	1	7	**32**

Расчет численности работающих выполнен согласно «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей». и «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства» Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия - 407,334.
- По расчету Экспертизы - **407,334.**

Расчет условных единиц приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	148,329		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	26,544	11,0	291,984
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	48,329*26,544=1282,845	0,06	77,031
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	25
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	26,638	0,5	13,319
Всего				**407,334**

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ТК-Советск» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.) величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа предлагается принять по приложению 1.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2400 руб. 40 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 105,76%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год снижены по сравнению с предложением предприятия на 277,04 тыс. руб. и составляют 62177,0 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей в 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 10868,93 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 4,5. Отклонение от предложения предприятия составило 277,07 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению

с предложением предприятия на 195,16тыс. руб. и составит 12319,4 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6. Расход электроэнергии снижен по сравнению с действующим тарифом и расчетом предприятия на 276,7 тыс. кВт-ч в связи с уточнением количества и времени работы оборудования. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 3-й квартал 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 3,286 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на теплоноситель» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку теплоносителя на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 31,04 тыс. руб. и составит 1494,8 тыс. руб., количество теплоносителя на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход воды уменьшился по сравнению с действующим тарифом в связи с уменьшением выработки котельной и уменьшением количества воды на продувку котлов. На 2021 год затраты по статье включены с учетом планируемого тарифа на теплоноситель для ООО «Щекинская ГРЭС».

«Расходы на холодную воду, стоки» **-** расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 96,9 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Снижение по статье на 65,19 тыс. руб. относительно предложения предприятия в связи с корректировкой объемов воды и стоков, рассчитанной в соответствии с таблицей 7.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 3401,6 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 62,6 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата в целом по предприятию на 2021 год составляет 23825,6 руб. Средняя зарплата основных рабочих и ремонтного персонала, включенная в тариф – 22455,26 руб., средняя заработная плата цеховых и общехозяйственных работников 29298,25 руб.

«Арендная плата» **-** расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Исключены не подтвержденные документально затраты по статье в размере 20,5 тыс. руб. и затраты по договору аренды №4 от 24.03.2017 на сумму 85,67 тыс. руб. в месяц как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 42,8 тыс. руб. на уровне действующего тарифа по следующим договорам аренды земельных участков с администрацией МО Советск: №№13,14,15 от 14.06.2018, №16/18 от 21.06.2018, №1 от 15.06.2018.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Предприятием представлены подтверждающие документы по данной статье: расчет амортизационных отчислений, ведомость начисленной амортизации по факту 9 месяцев 2020 года. Экспертной группой проанализированы вышеуказанные материалы и принято решение о включении затрат по данной статье на 2021 год в размере 12730,67 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия составило 384,0 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 29,94 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного договора от 16.12.2019 с АО «МАКС», страховая премия в соответствии с которым

9,9 тыс. руб., и договора от 05.12.2019 №86/109-4940991, страховая премия в соответствии с которым 19,0 тыс. руб. К суммам по представленным договорам применен индекс-дефлятор 3,6% на 2021 год. Исключены 15,0 тыс. руб. по договору страхования риска ответственности концессионера №84/129-1985213 от 09.07.2019 как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 789,71 тыс. руб. Снижение по статье относительно предложения предприятия 76,0 тыс. руб. Для подтверждения расчетов по статье предприятием представлен расчет налога на имущество на 2021 год по ставке налога 2,2%, копия налоговой декларации по налогу на имущество за 2019 год.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 36,8 тыс. руб. Предприятие не представило обоснование заявляемой на 2021 год суммы. Экспертной группой затраты учтены в размере 36,9 тыс. руб., на уровне действующего тарифа.

«Расходы по сомнительным долгам» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 1908,3 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО г. Советск Щекинского района от 07.11.2017 №11-246 ООО «ТК-Советск» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В обоснование данной статьи предприятием представлены следующие материалы: копия приказа от 09.10.2020г. №41 о списании дебиторской задолженности за 2019 год на сумму 779,236 тыс. руб., за 2020 год на сумму 1556,73 тыс. руб., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю за 2019, 2020 годы, при этом за 2020 год вышеуказанные постановления представлены за период до 15.10.2020 включительно.

«Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 3253,04 тыс. руб. в соответствии с пунктом 47 б) Основ ценообразования. Расходы на создание нормативных запасов топлива рассчитаны при утверждении тарифа на предшествующий расчетный период (2020 год) исходя из количества 154 $м^3$ и документально подтвержденной фактической цены дизельного топлива 2019 г. 38,33 руб. за 1 $м^3$ с учетом индекса-дефлятора на 2020 год 3%. Таким образом, общая сумма по данной составила 6079,91 тыс. руб. При формировании необходимой валовой выручки на 2020 год по согласованию с ООО «ТК-Советск» вышеуказанные расходы были учтены не в полном объеме, а в сумме 2826,86 тыс. руб., поэтому на 2021 год учтен остаток 3253,04 руб. Исходя из вышеуказанного, по состоянию на 2021 год в тарифах ООО «ТК – Советск» полностью включены средства на формирования нормативного запаса топлива.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 10218,0 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 28.05.2018 в отношении объектов теплоснабжения г. Советск между Тульской областью, администрацией муниципального образования город Советск Щекинского района и ООО «ТК-Советск» в следующих размерах: на 2018 год - 5,95%, на 2019 год – 9,96%, на 2020 год – 9,51%, на 2021 год –7,84%.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 2145,9 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 2554,5 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в необходимую валовую выручку включены выпадающие доходы, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим. Размер средств, учтенный по данной статье составил 3657,0 тыс. руб. на 2021 год по итогам отчетности организации за 2019 год.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована относительно предложенной предприятием на 13268,9 тыс. руб. и составит на 2021 год 130327,1 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ТК-Советск» на 2021 год в размере 2400,40 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 54,294 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 5,76%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО "Теплоснабжающая компания - Советск"

N п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)					
			год i0 2018год	год i0+1 2019 год	год i0+2 2020 год	год i0+3 2021 год утверждено	предложение приедприятия на год i0+3 2021 год	год i0+3 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,6	3	4	3,7	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым	у.е.	407,33	407,334	407,334	407,334	407,33	407,334

	для осуществления регулируемой деятельности							
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**12357,4**	**12796,6**	**13048,7**	**13487,1**	**13487,2**	**13383,3**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "Теплоснабжающая компания - Советск"

		год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 3 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	год i0 2018 год утверждено	год i0+1 2019 год корректировка	год i0+2 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 3	предложение предприятия год i0+3 2021 год	год i0+3 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	42,8	42,8	42,8	42,8	63,3	42,8
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	37,7	39,0	996,1	42,2	985,13	856,6

	платежей, в том числе:						
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	34,7	35,9	36,9	38,8	73,7	36,9
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,0	3,1	14,03	3,4	45,7	29,94
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	945,2	0,0	865,7	789,712
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3189,1	3302,5	3401,6	3480,7	3551,4	3488,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	1700,95	0,0	1868,3	1908,3
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2172,46	12108,02	12330,03	12503,81	13114,67	12730,67
1.8.	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемы	0,00	0,00	2826,86	0,00	3152,43	3253,04

	х для этих целей						
1.9.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	8110,6	0,0
	ИТОГО	5442,1	15492,3	21298,3	16069,4	30845,8	22280,2
2.	Налог на прибыль	1777,96	3475,78	3021,72	2551,5	6169,2	2554,5
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	7220,02	18968,10	24320,1	18620,9	37089,1	24834,7

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Теплоснабжающая компания - Советск"

тыс. руб.

N п. п.	Наименование ресурса	год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 3 2021 год		
		год i0 2018 год утверждено	год i0+1 2019 год корректировка	год i0+2 2020 год корректировка	утверждено на год i0 + 3	предложение предприятия год i0+3 2021 год	год i0+3 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	70102,8	69574,3	61552,1	62032,2	62454,06	62177,0
2.	Расходы на электриче	21354,7	22849,5	12456,8	24241,0	12514,59	12319,4

	скую энергию						
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0
4.	Расходы на холодную воду	98,1	103,5	96,2	111,9	163,58	96,9
5.	Расходы на теплоноситель	1361,8	1389,1	1416,9	1473,3	1500,23	1494,8
6.	**ИТОГО**	**92917,3**	**93916,4**	**75522,1**	**87858,5**	**76632,5**	**76088,2**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Теплоснабжающая компания - Советск"

N п. п.	Наименование расхода	год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 3 2021 год	
		год i0 2018 год утверждено	год i0+1 2019 год корректировка	год i0+2 2020 год корректировка	предложение предприятия на год i0+3 2021 год	прогноз на год i1+3 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	12357,4	12796,6	13048,7	13487,2	13383,3
2.	Неподконтрольные расходы	7220,0	18968,1	24320,1	37089,1	24834,7
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	92917,3	93916,4	75522,1	76632,5	76088,2
4.	Прибыль	7111,8	13903,10	12086,86	9973,2	10218,0
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	2118,61	2757,2	2145,9
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	3656,9	3657,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	119606,59	139584,2	127096,3	143596,0	130327,1

Корректировка тарифа ООО "Теплоснабжающая компания - Советск" на 2021 год долгосрочного периода 2018-2021 гг.

	2018 утверждено	**2019 утверждено**	**2020 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	71,000	69,000	56,000	54,294	54,294
тариф, руб/Гкал без НДС	1684,60	2022,96	2269,58	2644,79	2400,40
рост к пред. тарифу в %		120,09	112,19	116,53	105,76

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ТК-Советск» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2019 г.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
					ЭСО	**Экспертиза**
Полезный отпуск	Гкал	69000	59890	56000	54294	**54294**
Теплоэнергия от ЩГРЭС			7836			
Топливо:						
- газ, при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	12932,8	9934,68	11108,35	10868,93	**10868,93**
- дизельное топливо	тыс.м^3			0,001		
Энергия в т. ч.:	тыс. кВт-ч	4 448,89	2 665,00	4 026,30	4 026,30	**3 749,60**
производство	тыс. кВт-ч	3 722,59		3 300,00	3 300,00	3 023,30
передача	тыс. кВт-ч	726,3		726,30	726,30	726,30
Вода в т. ч.:	тыс.м^3	41,926		41,408	46,692	**41,335**
химочищенная	тыс.м^3	41,926		41,281	42,153	41,281
холодная	тыс.м^3				4,412	
артезианская	тыс.м^3			0,127	0,127	0,127
Стоки	тыс.м^3	4,057		3,540	4,412	**3,339**
Ингибитор Гидрохим-125	т	20,15		20,15		**20,15**
Численность	чел.	32		32	32	**32**

Кол-во условных единиц		407,334		407,334	407,334	**407,334**

Фактические показатели работы котельной за 2019 г. приняты в соответствии с формой статистической отчетности №1-ТЕП «Сведения снабжения теплоэнергией за 2019 г.».

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	мунициц. бюдж-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТК-Советск»	78952,4	1506,4	**77446**	-	77446	23152	**54294**	-	-	**54294**	5422				42041	6831

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
ВСЕГО	ОТ+ГВС	**54294,00**	9544,03	8580,97	7749,25	4466,13	876,62	876,58	876,58	876,58	876,58	4466,13	6567,33	8537,22
бюджет		**5422,00**	994,09	890,05	800,20	445,53	57,75	57,75	57,75	57,75	57,75	445,53	672,52	885,33
прочие		**8537,00**	6831,00	1303,00	1162,22	1040,64	560,72	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00	560,72	867,87
население		**42041,00**	7246,94	6528,70	5908,41	3459,88	782,87	782,83	782,83	782,83	782,83	3459,88	5026,94	6496,06

Предложение по установлению тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения для ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения для потребителей ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2400,40 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на 2021 год, установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/4.

компонент на холодную воду (теплоноситель): 36,21 руб. за 1 $м^3$ предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика химочищенной воды ООО «Щекинская ГРЭС», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/4.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ТК - Советск» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ПАО «Косогорский металлургический завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ПАО «Косогорский металлургический завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

ПАО «Косогорский металлургический завод» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию (отпуск с коллекторов) на 2021 год в размере 1319,86 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ПАО «Косогорский металлургический завод», в размере 1270,04 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по ПАО «Косогорский металлургический завод» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	13741240	14823924
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	12544322	13742836
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	1196918	1081088
Прибыль (убыток) до налогообложения	443824	382183

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, Орловское шоссе, 4, генеральный директор – Киреев С. В., телефон - 8(4872)24-30-66, E-mail: kmz@kmz-tula.ru.

ИНН КПП 7104002774/710150001.

Установленная мощность: 287,9 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПАО «Косогорский металлургический завод» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ПАО "Косогорский металлургический завод" на 2021 год

План реализации теплоэнергии на 2021 г.

Полезный отпуск теплоэнергии (отопление) юридическим лицам пос. Косая Гора и юга г.Тулы на 2021 год

Полезный отпуск теплоэнергии (ГВС) юридическим лицам пос. Косая Гора и юга г.Тулы на 2021 год

Расчет расхода теплоэнергии (в горячей воде) на собственные нужды ПАО "КМЗ" (прил. к табл. 4.3)

Прил. 4.1 Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Прил. 4.2 Расчет полезного отпуска теплоносителя

Прил. 4.3 Структура полезного отпуска тепловой энергии

Прил. 4.4 Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

Калорийность природного газа в 2019 г.

Баланс теплоносителя и Баланс пара

Прил. 4.5 Расчет баланса топлива

Технико-экономические показатели ТЭЦ-ПВС на 2021 год

Расчет НУР на 2021 г.
Расчет расходов на оплату труда
Расчет ЕСН
Расшифровка расходов на ремонты на 2021 г.
Расчет налога на имущество
Расчет амортизационных отчислений
Расчет общехозяйственных расходов на 2021 г.
Расшифровка прочих расходов по содержанию и эксплуатации оборудования
Расчет затрат участка цеха КИП, обслуживающего ТЭЦ-ПВС
Расчет балансовой прибыли
Прил. 4.12 Справка об объектах капитальных вложений
Прил. 5.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
Прил. 5.2 РРасчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода
Прил. 5.3 Реестр неподконтрольных расходов
Прил. 5.4 Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов
Прил. 5.9 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
Прил. 6.1 Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии
Прил. 6.6 Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель
Калькуляция себестоимости теплоносителя (химводы)
Плановая калькуляция себестоимости технической воды на 2019 г. и 2020 г.
Договор поставки газа № 54-4-0091/18
Договор поставки газа № 54-6-0091/18 (доп. газ)
Доп. согл. к Договору поставки газа № 54-6-0091/18 (доп. газ)
Счета-фактуры по природному газу за март 2020 г.

Договоры на отпуск тепла юридическим лицам

Доверенность №94 от 16.12.19 на Ясакову Э.В.
Годовая бухгалтерская отчетность(ф. 1 и 2) за 2019 г.
Устав ОАО КМЗ
Изменения в Устав 08.12.14
Свидетельство ЕГРЮЛ
Лист записи ЕГРЮЛ о внесении изменений
Постановление Администрации от 12.10.1992 г. о регистрации ОАО "КМЗ"
Выписка из протокола № 3 от 20.09.2006 о назначении генерального директора
Карточка организации
Уведомление о размере страх взносов
Форма 22-ЖКХ за 2019 г.
Программа в области энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство чугуна.
2. Производство и реализация тепловой энергии в режиме комбинированной

выработки при установленной мощности производства электроэнергии менее 25 Мвт. Электроэнергия производится только для нужд завода.

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ПАО «Косогорский металлургический завод».

Характеристика системы теплоснабжения

На ТЭЦ Косогорского металлургического завода установлено 4 паровых котла БКЗ-75-39Д и один пиковый водогрейный котел КВГМ-50.

Пар из котлов давлением 35 кгс/см^2 подается на турбогенераторы ПТ-12-35/10М № 1 и 2, на турбоприводы воздуходувных агрегатов и на РОУ 35 /2,8 и РОУ 35 / 1,2.

Отборный пар из турбин используется для нагрева теплофикационной воды в бойлерах, на собственные нужды ТЭЦ и на производственные нужды предприятия.

Кроме бойлеров, для нагрева теплофикационной воды используется водогрейный котел.

Тепловая мощность ТЭЦ ПАО «КМЗ» - 287,9 Гкал/ч.

Схема теплоснабжения – двухтрубная закрытая. Работа системы по посёлку Косая Гора – круглогодичная, по югу Тулы – сезонная в течение отопительного периода.

Начиная с 2005 г., ПАО «КМЗ» перешел на прямые расчеты за тепловую энергию с потребителями юга г. Тулы, которые расплачиваются с ПАО «КМЗ»:

- за полученную тепловую энергию – по тарифу на коллекторах ТЭЦ, утвержденному для ПАО «КМЗ»;

- передачу тепла по сетям АО «Тулатеплосеть» - по тарифу, утвержденному для АО «Тулатеплосеть».

Сети поселка Косая Гора с 2005г. были переданы МУП КЖКХ. В 2013г. сети переданы МУП «Ремжилхоз», осуществляющим передачу тепловой энергии по сетям от ПАО «КМЗ» до потребителей. Расчеты за тепловую энергию производятся потребителями непосредственно с ПАО «КМЗ».

Границы балансовой принадлежности сетей: с АО «Тулатеплосеть» - ограждение предприятия, с МУП «Ремжилхоз» – прибор учета, установленный в 20 м от машзала.

Поскольку прямые расчеты ПАО «КМЗ» с потребителями сохраняются, тарифы на тепловую энергию должны рассчитываться на тот же отпуск тепла, за который будет производиться оплата:

- для потребителей, получающих тепло от коллекторов ТЭЦ, тариф должен рассчитываться на отпуск с ТЭЦ;

- для потребителей, получающих тепло от сетей АО «Тулатеплосеть» и МУП «Ремжилхоз», тариф должен рассчитываться на отпуск от сетей и включить в себя тариф на отпуск от коллекторов ТЭЦ и оплату услуг по передаче тепловой энергии по сетям АО «Тулатеплосеть» и МУП «Ремжилхоз» по тарифам, утвержденным для этих организаций и включающим стоимость нормативных потерь в сетях и плату за содержание сетей.

Полезный отпуск

Полезный отпуск на отопление жилых зданий определен исходя из площади жилых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45.

Полезный отпуск на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

Результаты расчетов предприятия и экспертизы приведены в таблице 1.

Полезный отпуск, Гкал

Таблица 1

Наименование		Население			Бюджет			Прочие			Всего		
		ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
Юг Тулы	*2018 г. факт*	*61 569*	*0*	*61 569*	*10 298*	*0*	*10 298*	*13 163*	*42*	*13 206*	*85 030*	*42*	*85 072*
	2019-2023 тариф	62 570	0	62 570	9 884	0	9 884	12 950	0	12 950	85 404	0	85 404
	2019 г. факт	*62 168*	*0*	*62 168*	*9 511*	*0*	*9 511*	*12 169*	*42*	*12 211*	*83 849*	*42*	*83 891*
	2020 г. корр.	62 536	0	62 536	10 351	0	10 351	13 381	42	13 423	86 268	42	86 310
	2021 план КМЗ	62 438	0	62 438	9 869	0	9 869	13 050	42	13 092	85 357	42	85 399
	2021 план Эксп.	62 438	0	**62 438**	9 869	0	**9 869**	13 050	42	**13 092**	85 357	42	**85 399**
п. Косая Гора	*2018 г. факт*	*47 766*	*5 845*	*53 611*	*8 878*	*777*	*9 655*	*3 466*	*39*	*3 505*	*60 110*	*6 661*	*66 771*
	2019-2023 тариф	47 900	6 062	53 962	9 085	954	10 039	3 636	36	3 672	60 621	7 052	67 673
	2019 г. факт	*47 760*	*6 018*	*53 778*	*8 583*	*673*	*9 257*	*3 912*	*40*	*3 952*	*60 256*	*6 731*	*66 987*
	2020 г. корр.	47 916	5 812	53 728	9 107	810	9 917	3 506	81	3 587	60 529	6 703	67 232
	2021 план КМЗ	47 914	5 963	53 877	8 853	759	9 612	3 816	65	3 881	60 583	6 787	67 370
	2021 План Эксп.	47 914	5 963	**53 877**	8 853	759	**9 612**	3 816	65	**3 881**	60 583	6 787	**67 370**
Итого от т/с потребителей	*2018 г. факт*	*109 335*	*5 845*	*115 180*	*19 176*	*777*	*19 953*	*16 629*	*81*	*16 710*	*145 140*	*6 702*	*151 842*
	2019-2023 тариф	110 470	6 062	116 532	18 969	954	19 923	16 586	36	16 622	146 025	7 052	153 077
	2019 г. факт	*109 928*	*6 018*	*115 946*	*18 095*	*673*	*18 768*	*16 082*	*81*	*16 163*	*144 105*	*6 773*	*150 877*
	2020 г. корр.	110 452	5 812	116 264	19 458	810	20 268	16 887	123	17 010	146 797	6 745	153 542
	2021 план КМЗ	110 352	5 963	116 315	18 722	759	19 481	16 866	107	16 973	145 940	6 829	152 769
	2021 План Эксп.	110 352	5 963	**116 315**	18 722	759	**19 481**	16 866	107	**16 973**	145 940	6 829	**152 769**
С коллекторов	*2018 г. факт*				*75*	*0*	*75*	*946*	*19*	*965*	*1 021*	*19*	*1 040*
	2019-2023 тариф				75	0	75	1 158	19	1 177	1 233	19	1 252
	2019 г. факт				*75*	*0*	*75*	*934*	*19*	*953*	*1 009*	*19*	*1 028*
	2020 г. корр.				75	0	75	942	19	961	1 017	19	1 036
	2021 план КМЗ				75	0	75	940	19	959	1 015	19	1 034
	2021 план Эксп.				75	0	**75**	940	19	**959**	1 015	19	**1 034**
	2018 г. факт	*109 335*	*5 845*	*115 180*	*19 251*	*777*	*20 028*	*17 575*	*100*	*17 675*	*146 161*	*6 721*	*152 882*

Наименование		Население			Бюджет			Прочие			Всего		
		ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
Всего сторонним потребителям	2019-2023 тариф	110 470	6 062	116 532	19 044	954	19 998	17 744	55	17 799	147 258	7 071	154 329
	2019 г. факт	*109 928*	*6 018*	*115 946*	*18 170*	*673*	*18 843*	*17 016*	*100*	*17 116*	*145 114*	*6 791*	*151 905*
	2020 г. корр.	110 452	5 812	116 264	19 533	810	20 343	17 829	142	17 971	147 814	6 764	154 578
	2021 план КМЗ	110 352	5 963	116 315	18 797	759	19 556	17 806	126	17 932	146 955	6 848	153 803
	2021 план Эксп.	110 352	5 963	**116 315**	18 797	759	**19 556**	17 806	126	**17 932**	146 955	6 848	**153 803**
ПАО «КМЗ»	*2018 г. факт*							*21 770*	*2 035*	*23 805*	*21 770*	*2 035*	*23 805*
	2019-2023 тариф							21 706	2 130	23 836	21 706	2 130	23 836
	2019 г. факт							*21 607*	*2 130*	*23 737*	*21 607*	*2 130*	*23 737*
	2020 г. корр.							21 709	2 130	23 839	21 709	2 130	23 839
	2021 план КМЗ							21 706	2 130	23 836	21 706	2 130	23 836
	2021 план Эксп.							21 719	2 130	**23 849**	21 719	2 130	**23 849**
Всего полезный отпуск	*2018 г. факт*	*109 335*	*5 845*	*115 180*	*19 251*	*777*	*20 028*	*39 345*	*2 135*	*41 480*	*167 931*	*8 756*	*176 687*
	2019-2023 тариф	110 470	6 062	116 532	19 044	954	19 998	39 450	2 185	41 635	168 964	9 201	178 165
	2019 г. факт	*109 928*	*6 018*	*115 946*	*18 170*	*673*	*18 843*	*38 623*	*2 230*	*40 853*	*166 721*	*8 921*	*175 642*
	2020 г. корр.	110 452	5 812	116 264	19 533	810	20 343	39 538	2 272	41 810	169 523	8 894	178 417
	2021 план КМЗ	110 352	5 963	116 315	18 797	759	19 556	39 512	2 256	41 768	168 661	8 978	177 639
	2021 план Эксп.	110 352	5 963	**116 315**	18 797	759	**19 556**	39 525	2 256	**41 781**	168 674	8 978	**177 652**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях

Южная часть г. Тулы

Расчет нормативных тепловых потерь в сетях, арендуемых АО «Тулатеплосеть», от ограждения ПАО «КМЗ» до потребителей южной части г.Тулы выполнен АО «Тулатеплосеть» в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Величина нормативных потерь тепловой энергии:

- по расчету АО «Тулатеплосеть» – 17 990 Гкал;
- по расчету Экспертизы **- 17 990 Гкал.**

Поселок Косая Гора

В настоящее время, в связи с переходом потребителей п. Косая Гора на нагрев горячей воды в ИТП, сети горячего водоснабжения не эксплуатируются и потери в сетях горячей воды отсутствуют.

Величина нормативных потерь в сетях теплофикационной воды, эксплуатируемых МУП «Ремжилхоз» на 2021 год, принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1) и составляет 10238 Гкал/год.

Всего нормативные потери в сетях сторонних теплосетевых организаций за границами раздела балансовой принадлежности составляют:

17 990+ 10 238 = **28 228** Гкал

Территория ОАО «КМЗ»

Потери в сетях ЭСО по территории завода до границ раздела

Таблица 2

Наименование	Ед.изм.	Период работы	Сети к цехам завода	Сети к южной части г. Тулы	Сети к п. Косая Гора	Всего
Длина сети (в 2-х трубном исчислении)	м		5155,7	178,0	739,0	6072,7
Потери теплоносителя	$м^3$	зима	7451	1245	1301	9997
		лето	0	0	1038	1038
		итого	7451	1245	2339	**11035**
Потери тепла	Гкал	зима	3593	280	742	4615
		лето	0	0	315	315
		итого	3593	280	1057	**4930**

Расчет потерь выполнен в соответствии с «Порядком определения норма-тивов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» и подтверждается экспертизой.

Суммарные теплопотери в сетях, транспортирующих тепловую энергию от ПАО «КМЗ».

Таблица 3

	Южная часть г. Тулы Сети АО «ТТС»	п. Косая Гора. Сети «Ремжилхоз»	Итого	Территория ОАО «КМЗ»
Факт 2018 г.			*27 113*	*4 890*
Тариф 2019-2023 гг.	17 540	10 238	27 778	4 887
Факт 2019 г.			*27 111*	*4 887*
Коррект. 2020 г.	17 990	10 238	28 228	4 933
План 2021 г.	17 990	10 238	**28 228**	**4 930**

Баланс потребления и отпуска тепловой энергии в горячей воде

Таблица 4

Наименование		Сторонние потребители				ПАО "КМЗ"	Всего
		Юг Тулы	п.Косая гора	с коллекторов	Итого сторонние		
Полезный отпуск потребителям	*2018 г. факт*	*85 072*	*66 771*	*1 040*	*152 882*	*23 805*	*176 687*
	2019-2023 тариф	85 404	67 673	1 252	154 329	23 836	178 165
	2019 г. факт	*83 891*	*66 987*	*1 028*	*151 905*	*23 737*	*175 642*
	2020 г. корр.	86 310	67 232	1 036	154 578	23 839	178 417
	План 2021 г. КМЗ	85 399	67 370	1 034	153 803	23 836	177 639
	План 2021 г. Эксп.	85 399	67 370	1 034	153 803	23 849	**177 652**
Потери в сетях сторонних потребителей	*2018 г. факт*				*27 113*		*27 113*
	2019-2023 тариф	17 540	10 238		27 778		27 778
	2019 г. факт				*25 028*		*25 028*
	2020 г. корр.	17 990	10 238		28 228		28 228
	План 2021 г. КМЗ	17 990	10 238		28 228		28 228
	План 2021 г. Эксп.	17 990	10 238		28 228		**28 228**
Отпуск в сеть (для расчета тарифа)	*2018 г. факт*				*179 995*	*23 805*	*203 800*
	2019-2023 тариф	102 944	77 911	1 252	182 107	23 836	205 943
	2019 г. факт				*176 933*	*23 737*	*200 670*
	2020 г. корр.	104 300	77 470	1 036	182 806	23 839	206 645
	План 2021 г. КМЗ	103 389	77 608	1 034	182 031	23 836	205 867
	План 2021 г. Эксп.	103 389	77 608	1 034	182 031	23 849	**205 880**
Потери в сетях по территории завода	*2018 г. факт*						*4 890*
	2019-2023 тариф	274	1 031		1 305	3 582	4 887
	2019 г. факт						*4 860*
	2020 г. корр.	280	1 057		1 337	3 596	4 933
	План 2021 г. КМЗ	280	1 057		1 337	3 596	4 933
	План 2021 г. Эксп.	280	1 057		1 337	3 593	**4 930**
Отпуск с коллекторов (для расчета расхода топлива)	*2018 г. факт*						*208 690*
	2019-2023 тариф	103 218	78 942	1 252	183 412	27 418	210 830
	2019 г. факт						*205 530*
	2020 г. корр.	104 580	78 527	1 036	184 143	27 435	211 578
	План 2021 г. КМЗ	*103 669*	*78 665*	*1 034*	*183 368*	*27 432*	*210 800*
	План 2021 г. Эксп.	*103 669*	*78 665*	*1 034*	*183 368*	*27 442*	***210 810***
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч							**88,064**

Топливо

Топливом для паровых котлов служит смесь доменного и природного газа, для водогрейного котла – природный газ.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в горячей воде принят Экспертизой в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет – 203,24 кг ут/Гкал.

Динамика изменения удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в горячей воде приведена в таблице 5.

Расчет расхода топлива на выработку и отпуск энергетической продукции ТЭЦ (электроэнергия, пар, доменное дутье, горячая вода) приведен в таблице 6.

Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в горячей воде с коллекторов

Таблица 5

Наименование	Ед. изм.	Период	Отпуск с коллект.	Условное топливо	
				кг/Гкал	тут
Тепловая энергия в горячей воде от БКЗ	Гкал	2019-2023 гг. тариф	182 339	204,28	37 248,2
		2020 г. корр.	180 760	205,17	37 086,6
		План 2021 г.	173 387	204,80	35 509,7
Тепловая энергия от КВГМ-50	Гкал	2019-2023 гг. тариф	28 491	196,58	5 600,8
		2020 г. корр.	30 818	191,91	5 914,3
		План 2021 г.	37 423	196,01	7 335,2
Итого тепловая энергия в горячей воде	Гкал	2019-2023 гг. тариф	210 830	203,24	42 849,0
		2020 г. корр.	211 578	203,24	43 000,9
		План 2021 г.	**210 810**	**203,24**	**42 844,9**

Расход условного топлива по видам продукции

Таблица 6

Наименование продукции	Ед. изм.		Объем производства	Расход на объем производства					Доля услов-ного топлива по БКЗ, %	То же с учетом КВГМ, %
				Тепловая энергия, Гкал	Условное топливо					
					Удельный расход на выработку, кг ут/Гкал	На выработку, тут	На отпуск с коллекторов с учетом э/э на с.н., тут	Уд.расход на отпуск с коллекторов, кг ут/Гкал		
Выработка электроэнергии	т. кВт-ч	2018 г. факт	122 336	291 287		55 001,5				
		2019-2023 гг. тариф	124 430	291 858		54 173,1				
		2019 г. факт	124 088	289 621		53 953,8				
		2020 г. корр.	122 320	291 007		54 012,5				
		2021 г. план	**124 088**	**289 621**		**53 581,8**				
Отпуск электроэнергии	т. кВт-ч	2018 г. факт	59 201				28 724,1	485,19	18,00	17,35
		2019-2023 гг. тариф	62 095				29 037,6	467,63	18,83	18,17
		2019 г. факт					28 498,4	467,55	19,07	18,18
		2020 г. корр.	59 185				28 159,0	475,78	18,17	17,50
		2021 г. план					**28 434,9**	**466,51**	**19,03**	**18,14**
Доменное дутье	тыс. $м^3$	2018 г. факт	907 338	250 877		47 371,2	68 063,4		42,69	41,10
		2019-2023 гг. тариф	883 805	240 433		44 627,9	64 186,4		41,60	40,20
		2019 г. факт	826 206	241 244		44 941,7	64 526,5		43,18	41,16
		2020 г. корр.	907 338	244 877		45 450,5	65 584,8		42,30	40,80
		2021 г. план	**826 206**	**241 244**		**44 631,8**	**64 286,3**		**43,03**	**41,02**
Пар БКЗ	Гкал	2018 г. факт	130 213	130 213		24 587,1	25 647,2		16,09	15,49
		2019-2023 гг. тариф	122 366	122 366		22 712,9	23 745,0		15,40	14,90
		2019 г. факт	108 888	108 888		20 284,9	21 276,9		14,24	13,57
		2020 г. корр.	124 213	124 213		23 054,6	24 145,7		15,60	15,00
		2021 г. план	**108 888**	**108 888**		**20 145,0**	**21 157,7**		**14,16**	**13,50**
Горячая вода БКЗ	Гкал	2018 г. факт	177 869	177 869		33 585,6	37 012,2	208,09	23,21	
		2019-2023 гг. тариф	182 339	182 339		33 844,8	37 247,8	204,28	24,20	
		2019 г. факт	168 107	168 107		31 317,9	35 131,3	208,98	23,51	
		2020 г. корр.	180 757	180 757		33 549,6	37 086,2	205,17	23,90	
		2021 г. план	**173 387**	**173 387**		**32 077,7**	**35 509,7**	**204,80**	**23,77**	

Наименование продукции	Ед. изм.		Объем производства	Расход на объем производства					Доля услов-ного топлива по БКЗ, %	То же с учетом КВГМ, %
				Тепловая энергия, Гкал	Условное топливо					
					Удельный расход на выработку, кг ут/Гкал	На выработку, тут	На отпуск с коллекторов с учетом э/э на с.н., тут	Уд.расход на отпуск с коллекторов, кг ут/Гкал		
Итого тепловая энергия по БКЗ	Гкал	2018 г. факт		850 245	188,82	160 545,3	159 447,0		100,0	
		2019-2023 гг. тариф		836 996	185,61	155 358,7	154 216,9		100,0	
		2019 г. факт		807 860	186,29	150 498,4	149 433,0		100,0	
		2020 г. корр.		840 853	185,61	156 067,2	154 975,8		100,0	
		2021 г. план		**813 140**	**185,01**	**150 436,3**	**149 388,5**		**100,0**	
Тепловая энергия (гор. вода) КВГМ-50	Гкал	2018 г. факт	30 818	30 818	163,54	5 039,9	6 138,2	199,18		
		2019-2023 гг. тариф	28 491	28 491	156,50	4 458,8	5 600,7	196,58		
		2019 г. факт	37 423	37 423	167,95	6 285,1	7 350,5	196,42		
		2020 г. корр.	30 818	30 818	156,50	4 823,0	5 914,3	191,91		
		2021 г. план	**37 423**	**37 423**	**168,00**	**6 287,0**	**7 335,1**	**196,01**		
Итого тепловая энергия в горячей воде	Гкал	2018 г. факт	208 686	208 686		38 625,6	43 150,5	206,77		26,06
		2019-2023 гг. тариф	210 830	210 830		38 303,6	42 848,5	203,24		26,81
		2019 г. факт	205 530	205 530		37 603,0	42 481,8	206,69		27,10
		2020 г. корр.	211 575	211 575		38 372,6	43 000,5	203,24		26,73
		2021 г. план	**210 810**	**210 810**		**38 364,7**	**42 844,8**	**203,24**		**27,34**
ВСЕГО		2018 г. факт		881 062		165 585,2	165 585,2			100%
		2019-2023 гг. тариф		865 487		159 817,6	159 817,6			100%
		2019 г. факт		845 283		156 783,5	156 783,5			100%
		2020 г. корр.		871 671		160 890,1	160 890,1			100%
		2021 г. план		**850 563**		**156 723,3**	**156 723,7**			**100%**

Примечание:

Выработка электроэнергии и отпуск тепловой энергии с коллекторов приняты из баланса РТР1196910080 Тульская область, на 2021 г., утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 №1164/20-ДСП..

Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в горячей воде

Таблица 7

Наименование			На выработку тепловой энергии				На отпуск в горячей воде			
			БКЗ всего		КВГМ	Итого	БКЗ гор.вода	КВГМ	Всего	
			тут	%	тут	тут	тут	тут	тут	%
Доменный газ	2018 г.	Факт	91 621,9	57,07		91 621,9	21 165,7		21 165,7	49,05
	2019 г.	Тариф	87 814,1	56,52		87 814,1	23 542,5		23 542,5	54,94
		Факт	89 914,0	59,74		89 914,0	24 362,9		24 362,9	57,35
	2020 г.	Корректир.	89 066,2	57,07		89 066,2	23 793,1		23 793,1	55,33
	2021 г.	КМЗ	89 875,8	59,74		89 875,8	24 569,9		24 569,9	57,35
		Экспертиза	89 876,9	59,74		89 876,9	24 571,2		**24 571,2**	**57,35**
Природный газ	2018 г.	Факт	68 923,4	42,93	5 039,9	73 963,4	15846,5	6 138,2	21 984,8	50,95
	2019 г.	Тариф	67 544,6	43,48	4 458,8	72 003,5	13705,3	5 600,7	19 306,0	45,06
		Факт	60 584,4	40,26	6 285,1	66 869,5	10768,4	7 350,5	18 118,8	42,65
	2020 г.	Корректир.	67 000,9	42,93	4 823,0	71 823,9	13293,1	5 914,3	19 207,4	44,67
	2021 г.	КМЗ	60 558,7	40,26	6 287,0	66 845,7	10937,6	7 335,1	18 272,7	42,65
		Экспертиза	60 559,4	40,26	6 287,0	66 846,4	10938,5	7 335,2	**18 273,7**	**42,65**
Всего	2018 г.	Факт	160 545,3	100	5 039,9	165 585,2	37 012,2	6 138,2	43 150,5	100
	2019 г.	Тариф	155 358,7	100	4 458,8	159 817,6	37 247,8	5 600,7	42 848,5	100
		Факт	150 498,4	100	6 285,1	156 783,5	35 131,3	7 350,5	42 481,8	100
	2020 г.	Корректир.	156 067,2	100	4 823,0	160 890,1	37 086,2	5 914,3	43 000,5	100
	2021 г.	КМЗ	150 434,5	100	6 287,0	156 721,5	35 507,5	7 335,1	42 842,6	100
		Экспертиза	150 436,3	100	6 287,0	156 723,3	35 509,7	7 335,2	**42 844,9**	100

Расход натурального топлива на отпуск т/э в горячей воде

Таблица 8

Наименование	Расход натурального топлива						
			тут	$Q_р^н$	тыс.нм^3	$Q_р^н$	тыс.нм^3

				ккал/нм^3		ккал/нм^3	
	2018 г.	Факт	21 165,7	1 000	148 159,9	1 000	148 159,9
	2019 г.	Тариф	23 542,5	1 000	164 797,5	1 000	164 797,5
		Факт	24 362,9	1 000	170 540,5	1 000	170 540,5
	2020 г.	Коррект.	23 793,1	1 000	166 551,7	1 000	166 551,7
	2021 г.	КМЗ	24 569,9	1 000	171 989,2	1 000	171 989,2
		Эксперт.	**24 571,2**	1 000	**171 998,4**	1 000	**171 998,4**
	2018 г.	Факт	21 984,8	8 189	18 792,7	7 900	19 480,2
	2019 г.	Тариф	19 306,0	8 209	16 462,7	7 900	17 106,6
		Факт	18 118,8	8 201	15 464,8	7 900	16 054,7
	2020 г.	Коррект.	19 207,4	8 189	16 418,6	7 900	17 019,2
	2021 г.	КМЗ	18 272,7	8 201	15 596,1	7 900	16 191,0
		Эксперт.	**18 273,7**	8 201	**15 597,0**	7 900	**16 191,9**

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию в горячей воде, отпускаемую ОАО «Косогорский металлургический завод» в 2019-2023 гг. (корректировка 2020 г.)

Таблица 9

Наименование	Ед изм.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		Факт	Тариф	Факт	Корр.	КМЗ	**Эксперт.**
Полезный отпуск потребителям	Гкал	176 687	178 165	175 642	178 417	177 639	177 652
Потери в сетях ЗАО «Тулатеплосеть» и МУП « Ремжилхоз»	Гкал	27 113	27 778	25 028	28 228	28 228	28 228
Отпуск в сеть (для расчета тарифа)	Гкал	203 800	205 943	200 670	**206 645**	205 867	**205 880**
Потери в сетях завода	Гкал	4 887	4 887	4 860	4 933	4 933	4 930
Отпуск с коллекторов (для расчета топлива)	Гкал	208 686	210 830	205 530	**211 578**	210 800	**210 810**
Расход условного топлива	тут	43 150	42 849	42 482	**43 001**	42 843	**42 845**
Удельный расход усл. топлива:							
-на отпуск с коллекторов	кгут/Гкал	206,77	203,24	206,69	**203,24**	203,24	**203,24**
-на отпуск в сеть	кгут/Гкал	211,78	208,06	211,68	208,09	208,11	208,10
Расход природного газа	тут	21 985	19 306	18 119	**19 207**	18 273	**18 274**

	%	50,95%	45,06%	42,65%	44,67%	42,65%	42,65%
При фактической калорийности	ккал/нм^3	8 189	8 209	8 201	8 189	8 201	8 201
	тыс.нм^3	18 793	16 463	15 465	16 419	15 596	15 597
При калорийности **7900** ккал/нм^3	тыс.нм^3	19 480	17 107	16 055	**17 019**	16 191	**16 192**
Расход доменного газа	тут	21 165,7	23 542,5	24 362,9	23 793,1	24 570	24 571
		49,05%	54,94%	57,35%	55,33%	57,35%	57,35%
	тыс.нм^3	148 160	164 798	170 541	**166 552**	171 989	**171 998**
Вода химочищенная	тыс.м^3	271	272	261	**272**	264	**264**
Количество условных единиц, отнесенных к активам ЭСО	усл. ед		218,717		**218,717**		**218,717**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1310 руб. 19 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,16%.

При этом тариф для потребителей, получающих тепловую энергию по сетям МУП «Ремжилхоз» и АО «Тулатеплосеть» предлагается установить в размере 1756 руб. 51 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,24%.

Тариф на передачу для ПАО "КМЗ" на 2021 год

		Объем передачи, Гкал	Тариф на передачу, руб./Гкал	Сумма, тыс. руб.
Тула	ЗАО "ТТС"	85399	376,84	32181,33
Пос. Косая Гора	МУП "Ремжилхоз"	67370	534,40	36002,53
ВСЕГО		**152769**	**446,32**	**68183,86**

Тариф на тепло с передачей для потребителей ПАО "КМЗ" на 2021 год

	Тариф ПАО "КМЗ" на коллекторах руб./Гкал без НДС	Тариф на передачу, руб./Гкал без НДС	Итого с передачей, руб./Гкал без НДС
ПАО "КМЗ"	**1310,19**	**446,32**	**1756,51**
Тариф с учетом НДС			**2107,82**
Рост тарифа с учетом передачи			103,24

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 210758,9 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 970,1 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5551,56 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием же учтена цена на природный газ 5790,2 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 5-8 и увеличено относительно предложения предприятия на 9 тыс. куб. м. по доменному газу и снижено на 1 тыс. куб. м по природному газу.

«Расходы воду(теплоноситель)» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Снижение по сравнению с предложением предприятия на 31,3 тыс. руб., цена теплоносителя по цеховой себестоимости, учтенная в тарифе на 2021 год составила 19,40 за 1 м3 без НДС. Предприятием же в расчетах учтена цена 19,54 руб. за 1 м3 без НДС. Количество воды на 2021 год 264 куб. м принято экспертной группой в соответствие с таблицей 9. Общая сумма по статье составляет 5121,7 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования.

Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку в соответствии с предложением предприятия. Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений, фактическая амортизация за 2019 год. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и выявлено, что по данной статье на 2019 были включены средства в сумме 1934,6 тыс. руб., начислено амортизации на сумму 2398 тыс. руб. Сумма амортизации на 2021 год составит 2398 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 7078,6 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 115,4 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 31217,2 руб.

Среднемесячная заработная в среднем по предприятию, учтенная в тарифе на 2021 год 32943,3 руб.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. в необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 587,8 тыс. руб. Для подтверждения расчетов по статье предприятием представлен расчет налога на имущество на 2021 год и анализ за 2018-2019 годы. Данная статья принята в соответствии с предложением предприятия, рассчитана с учетом фактических расходов за 2019 год и ожидаемых за 2020 год, а также с учетом распределения по доле расхода условного топлива.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 1972 тыс. руб. и составляет 269742,5 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию на коллекторах ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год в размере 1310,19 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 205,88 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,16%. Прибыль на 2021 год не запланирована предприятием.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ПАО "Косогорский металлургический завод"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержденo год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	218,717	218,717	218,717	218,717	218,717
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**41878**	**42703**	**44137**	**44653**	**43798**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов ПАО "Косогорский металлургический завод"

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой органи-зации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	590,3	589,6	634,7	587,8	587,8
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	590,3	589,6	634,7	587,8	587,8
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	6700,6	6901,6	7205,5	7194,0	7078,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1934,6	1934,6	1934,6	2398,0	2398,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	9225,4	9425,8	9774,9	10179,8	10064,4
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	9225,44	9425,80	9774,9	10179,8	10064,4

Реестр скорректипрованных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО "Косогорский металлургический завод"

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7

1.	Расходы на топливо	198640,9	205322,3	210738,1	211729,0	210758,9
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	4696,0	4997,54	5079,2	0,0	5121,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	5153,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**203336,8**	**210319,8**	**215817,3**	**216882,0**	**215880,5**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПАО "Косогорский металлургический завод"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	41877,7	42702,7	44137,4	44653,0	43797,6
2.	Неподконтрольные расходы	9225,4	9425,8	9774,9	10179,8	10064,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	203336,8	210319,8	215817,3	216882,0	215880,5
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	254439,98	262448,3	269729,6	271714,8	269742,5

Корректировка тарифов ПАО "Косогорский металлургический завод" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**

Полезный отпуск , тыс. Гкал	205,943	206,645	205,943	205,87	205,880
тариф, руб/Гкал без НДС	1235,49	1270,04	1309,73	1319,86	1310,19
рост к пред. тарифу в %	100,63	102,80	103,02	103,92	103,16

Приложение 1

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во усл.ед. изм.	Кол-во усл.ед. на ед.изм.	Расчет	Итого усл.ед.
Средний диаметр по материальной характеристике, Дср	мм	395			
1.Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия: Двухтрубная ОТ Средний диаметр100 мм На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали (Дср - 100) =395-100=295мм ИТОГО по тепломагистрали	км	6,073	11	11*6,073 0,06*295*6,073	66,803 **174,685**
2. Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5		**0**
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц	0	25		**0**
4. Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/ч	88,064	0,5		**44,032**
ИТОГО					**218,717**

Приложение 2

Баланс выработки и отпуска тепловой энергии на 2019-2023 гг.
(корректировка 2021 г.)

Наименование организации (ЭСО)	Выработка	Собст. нужды кот.	Полезный отпуск (отпуск с коллект.) Всего	Полезный отпуск на собствен-ное пр-во	Полезный отпуск по группам потребителей			
					Всего	Бюджет	Население	Прочие
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
ПАО "Косогорский металлургический завод"	210 810	4 930	205 880	23 849	182031	23 102	137 656	21 273

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска

Наименование организации (ЭСО)	Выработка	Собст. нужды кот.	Полезный отпуск (отпуск с коллект.) Всего	Полезный отпуск на собствен-ное пр-во	Полезный отпуск по группам потребителей			
					Всего	Бюджет	Население	Прочие
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
ПАО "Косогорский металлургический завод"	210 810	4 930	205 880	23 849	182 031	23 102	137 656	21 273
январь				3 679	34 311	4 358	25 824	4 129
февраль				3 019	30 581	3 882	23 021	3 678
март				3 088	27 502	3 489	20 715	3 298
апрель				2 243	15 107	1 915	11 420	1 772
май				1 044	1 176	150	984	42
июнь				534	1 176	150	984	42
июль				764	1 176	150	984	42
август				774	1 176	150	984	42
сентябрь				873	1 177	151	984	42
октябрь				1 877	15 133	1 919	11 442	1 772
ноябрь				2 649	23 011	2 918	17 346	2 747
декабрь				3 305	30 505	3 870	22 968	3 667

Предложение по установлению тарифа на горячую воду для ПАО «Косогорский металлургический завод» в закрытых системах горячего водоснабжения на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 1756,51 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 $м^3$ без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Компонент на тепловую энергию ПАО «Косогорский металлургический завод» описан в данном заключении выше.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ПАО «Косогорский металлургический завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.22. Об установлении тарифов на теплоноситель для ПАО «Косогорский металлургический завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на теплоноситель для ПАО «Косогорский металлургический завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

ПАО «Косогорский металлургический завод» вышло с предложением об утверждении тарифа на теплоноситель (химически очищенная вода) на 2021 год в размере 20,07 руб. за 1 м.куб. без НДС.

Действующий тариф на теплоноситель, реализуемый ПАО «Косогорский металлургический завод», в размере 18,88 руб. за 1 м куб. без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по ПАО «Косогорский металлургический завод» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс.руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	13741240	14823924

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	12544322	13742836
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	1196918	1081088
Прибыль (убыток) до налогообложения	443824	382183

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, Орловское шоссе, 4, генеральный директор – Киреев С. В., телефон - 8(4872)24-30-66, E-mail: kmz@kmz-tula.ru.

ИНН КПП 7104002774/710150001.

Установленная мощность: 287,9 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифа осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

1. Методика расчета себестоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС. РД 153-34.1-09.456-00, разраб. СПО ОРГРЭС.

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок. РД 153-34.1-37.539-98, разраб. АО «Фирма ОРГРЭС».

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

6. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения МДК-4-05.2004, утвержденная зам. председателя Госстроя России 12.08.03.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПАО «Косогорский металлургический завод» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

- газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ПАО "Косогорский металлургический завод" на 2021 год

План реализации теплоэнергии на 2021 г.

Полезный отпуск теплоэнергии (отопление) юридическим лицам пос. Косая Гора и юга г.Тулы на 2021 год

Полезный отпуск теплоэнергии (ГВС) юридическим лицам пос. Косая Гора и юга г.Тулы на 2021 год

Расчет расхода теплоэнергии (в горячей воде) на собственные нужды ПАО "КМЗ" (прил. к табл. 4.3)

Прил. 4.1 Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Прил. 4.2 Расчет полезного отпуска теплоносителя

Прил. 4.3 Структура полезного отпуска тепловой энергии

Прил. 4.4 Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)

Калорийность природного газа в 2019 г.

Баланс теплоносителя и Баланс пара

Прил. 4.5 Расчет баланса топлива

Технико-экономические показатели ТЭЦ-ПВС на 2021 год

Расчет НУР на 2021 г.

Расчет расходов на оплату труда

Расчет ЕСН

Расшифровка расходов на ремонты на 2021 г.

Расчет налога на имущество

Расчет амортизационных отчислений

Расчет общехозяйственных расходов на 2021 г.

Расшифровка прочих расходов по содержанию и эксплуатации оборудования

Расчет затрат участка цеха КИП, обслуживающего ТЭЦ-ПВС

Расчет балансовой прибыли

Прил. 4.12 Справка об объектах капитальных вложений
Прил. 5.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
Прил. 5.2 РРасчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода
Прил. 5.3 Реестр неподконтрольных расходов
Прил. 5.4 Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов
Прил. 5.9 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
Прил. 6.1 Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии
Прил. 6.6 Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель
Калькуляция себестоимости теплоносителя (химводы)
Плановая калькуляция себестоимости технической воды на 2019 г. и 2020 г.
Договор поставки газа № 54-4-0091/18
Договор поставки газа № 54-6-0091/18 (доп. газ)
Доп. согл. к Договору поставки газа № 54-6-0091/18 (доп. газ)
Счета-фактуры по природному газу за март 2020 г.

Договоры на отпуск тепла юридическим лицам

Доверенность №94 от 16.12.19 на Ясакову Э.В.
Годовая бухгалтерская отчетность(ф. 1 и 2) за 2019 г.
Устав ОАО КМЗ
Изменения в Устав 08.12.14
Свидетельство ЕГРЮЛ
Лист записи ЕГРЮЛ о внесении изменений
Постановление Администрации от 12.10.1992 г. о регистрации ОАО "КМЗ"
Выписка из протокола № 3 от 20.09.2006 о назначении генерального директора
Карточка организации
Уведомление о размере страх взносов
Форма 22-ЖКХ за 2019 г.
Программа в области энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия**:**

1. Производство чугуна.
2. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, а также теплоносителя для питания котлов и подпитки тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ПАО «Косогорский металлургический завод»

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод» является пруд-охладитель.

Исходная вода после подогрева поступает в осветлители для известкования и коагуляцию. После осветлителей вода проходит очистку от взвесей в механических фильтрах и умягчение в натрий-катионитовых фильтрах первой ступени, после чего разделяется на 2 потока: часть воды

направляется на подпитку тепловых сетей, другая часть - на доумягчение в натрий-катионитовых фильтрах второй ступени и затем – на питание котлов.

Очищенная и исходная вода на ВПУ по видам потребления

Расход химочищенной воды:

- на подпитку тепловой сети - 158 578 м3 (после 1 ступени)
- на питание котлов - 493 271 м3 (после 2 ступени)

Итого: 651 849 м3

Качество воды:

- техническая вода: жесткость общая - 5,85 мг-экв/л;
  жесткость карбонатная - 3,2 мг-экв/л;
  сухой остаток - 350-500 мг/л;
- известкованная вода: жесткость общая - 4,2 мг-экв/л.

Собственные нужды ВПУ (продувка осветлителей, промывка механических фильтров, регенерация натрий-катионитовых фильтров, приготовление реагентов) составляют согласно расчету 13,5%.

При расчете собственных нужд ВПУ:

- количество регенераций принято по расчету, исходя из объема очищенной воды, жесткости воды после осветлителей и рабочей обменной способности катионита;
- расход воды на одну регенерацию, ввиду отсутствия режимных карт фильтров, принят по расчету.

Расход технической воды

Таблица 2

	Химочищенная вода, м^3	Собственные нужды		Техническая вода, м^3
		м^3	% к ХОВ	
2018 г. факт	674 211	91 018	13,5	765 229
2019-2023 гг. тариф	664 674	89 731	13,5	754 405
2019 г. факт	648 655	87 568	13,5	736 223
2020 г. корректировка	668 578	90 258	13,5	758 836
2021 г. корректировка				
КМЗ	651 849	88 000	13,5	739 848
Экспертиза	**651 849**	**88 000**	13,5	**739 849**

Реагенты и материалы

Таблица 3

Наименование	ед. изм.	Факт 2018 г.	Норма-тив, кг/м^3	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**
Вода химочищеная	м^3	674 211		664 674	648 655	668 578	**651 849**
Вода техническая	м^3	765 229		754 405	736 223	758 836	**739 849**
Известь комовая	т	198	0,29	193,0	192,8	193,0	**193,0**
Железный купорос	т	7,98	0,012	8,00	3,96	8,0	**8,0**
Соль «Галит»	т	677,0		664,3	639,0	664,3	**664,3**
Антрацит	т	7,80		1,18	3,90	1,2	**1,2**
Катионит КУ -2-8	т	4,38		3,94	3,30	3,94	**3,94**
Тринатрийфосфат	т	6,0	0,008	5,00	7,60	5,0	**5,0**

В соответствии с п. 37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на сырье и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего, изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Тепловая энергия, Гкал

Общий расход тепла на ВПУ

Таблица 4

Наименование	ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						КМЗ	**Эксп.**
1.Потери тепла с водой собственных нужд	Гкал		1122,0		1128,0	1122,0	1100,0
2. Потери тепла фильтрами и трубопроводами	Гкал		995,7		995,7	995,7	995,7
3. Расход тепла на отопление и вентиляцию	Гкал		256,5		256,5	256,5	256,5
Всего	Гкал	2340,0	2374,2	2329,0	2380,2	2374,2	**2352,2**

Расчет расхода тепловой энергии на нужды ВПУ выполнен в соответствии с Методикой расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.539-98, разраб. АО «Фирма ОРГРЭС».

Увеличение расхода тепловой энергии, по сравнению тарифом на 2019-2023гг., связано с увеличением объема отпуска химочищенной воды, и вследствие этого – величением собственных нужд ВПУ.

Потери тепла с водой собственных нужд:

$$Q_{н.т.} = D_{н.с.н} * c * \rho * (t_{н.под} - t_{ф.исх}) * 10^{-3}, \text{ Гкал}$$

где: $Q_{н.т.}$- нормативный расход тепла на собственные нужды ВПУ, Гкал

$D_{н.с.н}$ –нормативный расход воды на собственные нужды ВПУ, $м^3$

c – удельная теплоемкость воды, с= 1 ккал/кг ^oC;

ρ – плотность воды; ρ =1 кг/$дм^3$;

$t_{н.под.}$ – нормативная (предельная) температура подогретой воды на входе в ВПУ. Для известкования с коагуляцией в осветлителе $t_{н.под}$ =30^oC (табл.2 РД 153-34.1-37.539-98) ;

$t_{ф.исх.}$ – фактическая среднегодовая температура исходной воды.

По данным предприятия $t_{ф.исх.}$ = 17,5 ^oC.

$Q_{нт}$ = 88 000 *(30-17,5)*10^{-3} = 1100,0 Гкал

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Расход электроэнергии на привод насосов известкованной воды (основного энергопотребляющего оборудования) рассчитан в соответствии с разделом 12.3 «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Расход электроэнергии на привод остальных насосов принят по расчету предприятия, подтвержденному Экспертизой.

Таблица 5

Период	Насос						**Корр. 2021 г.**

		Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	КМЗ	**Эксперт.**
Насосы известкованной воды								
зима	1 Д 200-90	т.кВт-ч		270,3		300,3	270,3	300,3
лето	К 100-65-200	т.кВт-ч		118,9		140,9	118,9	140,9
	Итого	т.кВт-ч		389,2		441,2	389,2	441,2
Прочие насосы		т.кВт-ч		126,7		126,7	126,7	126,7
	ВСЕГО	т.кВт-ч	709,0	515,9	705,0	567,9	515,9	567,9
Предложение в тариф		т.кВт-ч		516,0		568,0	516,0	**568,0**

Штаты

Затраты на оплату труда персонала ВПУ учтены в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, отпускаемый ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод» в 2019-2023 гг.(корр. 2021 г.)

Таблица 6

	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						КМЗ	**Эксп.**
Химочищенная вода	т. м^3	674,211	664,674	648,655	668,578	651,849	**651,849**
Техническая вода	т. м^3	765,229	754,405	87,568	758,836	739,848	**739,849**
Тепловая энергия	Гкал	2340,0	2374,2	2329,0	2380,2	2374,2	**2352,2**
Электроэнергия	т.кВт-ч	709,0	516,00	705,00	568,00	516,00	**568,00**
Известь	т	197,8	193,0	192,8	193,00	189,28	**193,00**
Железный купорос	т	8,0	8,00	3,96	8,00	7,85	**8,00**
Соль техническая	т	677,0	664,30	639,00	664,30	651,48	**664,30**
Антрацит	т	7,8	1,18	3,90	1,18	1,16	**1,18**
Катионит КУ-2-8	т	4,4	3,94	3,30	3,94	3,86	**3,94**
Тринатрийфосфат	т	6,0	5,00	7,60	5,00	4,90	**5,00**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель (химически очищенная вода) на 2021 год в размере 19 руб. 94 коп. за 1 куб. м без НДС; рост к действующему тарифу составляет 105,58%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических

указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 1391,9 тыс. руб., включаемый экспертной группой в тариф объем воды 739,849 куб. м в соответствии с табл. 2.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний.

Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 2428,5 тыс. руб., что на 99,7 тыс. руб. больше предложенной предприятием. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 568 тыс. кВт-ч, что превышает предложение предприятия на 52 тыс. кВт-ч, расчет произведен в таблице 5. По данной статье учтен тариф на 2020 год, к которому применен индекс-дефлятор 5,6% на 2021 год. Таким образом цена на 2021 год составляет 4,2755 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

Затраты на тепловую энергию на 2021 год составят 3055,8 тыс. руб., что сна 89,7 тыс. руб. ниже предложения предприятия. Цена на тепловую энергию учтена по цеховой себестоимости тепловой энергии на 2021 год, расчет объема тепловой энергии произведен в таблице 4.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Сумма по данной статье принята в соответствии с предложением предприятия.

«Водный налог» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Общая сумма по статье на 2021 год 566,8 тыс. руб. Экспертной группой в расчете применена налоговая ставка 288 руб. за 1 тыс. куб. м, повышающий

коэффициент к налоговой ставке в 2021 г. увеличилась до 2,66 (с 2,31 в 2020 г.) в соответствии с п. 1.1 ст.333.12НК РФ.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована в сторону уменьшения относительно предложенной предприятием на 84,04 тыс. руб. и составит на 2021 год 12996,0 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на теплоноситель для потребителей ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год в размере 19,94 руб. за 1 куб. м без НДС при полезном отпуске 651,849 тыс. куб. м. Рост тарифа составляет 105,58%. Прибыль на 2021 не запланирована предприятием.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. ПАО "Косогорский металлургический завод" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержденo год i0+2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная мощность водоподготовительной установки	м куб./ч	100	100	100	100	100

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4844**	**4940**	**5106**	**5139,3**	**5066**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов ПАО "Косогорский металлургический завод" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 +2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	436,7	501,9	469,6	566,8	566,8
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	водный налог	436,7	501,9	469,6	566,8	566,8

1.4.6.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	486,8	486,8	486,8	486,8	486,8
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	923,5	988,7	956,4	1053,6	1053,6
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	923,50	988,69	956,4	1053,6	1053,6

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПАО «Косогорский металлургический завод» тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1828,4	2299,7	1939,7	2328,8	2428,5
3.	Расходы на тепловую энергию	2908,2	3024,5	3145,5	3145,5	3055,8
4.	Расходы на холодную воду	1305,7	1372,7	1412,2	1412,9	1391,9

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**6042,3**	**6696,9**	**6497,5**	**6887,2**	**6876,2**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПАО "Косогорский металлургический завод" тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4844,2	4939,6	5105,6	5139,3	5066,3
2.	Неподконтрольные расходы	923,5	988,7	956,4	1053,6	1053,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6042,3	6696,9	6497,5	6887,2	6876,2
4.	Прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	11809,9	12625,2	12559,5	13080,06	12996,0

Корректировка тарифов ПАО "Косогорский металлургический завод" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. тариф на теплоноситель (химически очищенная вода)

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021**	**предложение предприятия 2021**	**корректировка 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	664,674	668,578	664,674	651,849	651,849
тариф, руб/Гкал без НДС	17,77	18,88	18,90	20,07	19,94
рост к пред. тарифу в %	102,9	106,28	103,26	106,26	105,58

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на теплоноситель для ПАО «Косогорский металлургический завод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.23. Об установлении тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» вышло с предложением о корректировке тарифов на производство тепловой энергии в следующих размерах:

2021 год – 1743,49 руб. за 1 Гкал без НДС; 2022 год – 1847,80 руб. за 1 Гкал без НДС; 2023 год – 1955,77 руб. за 1 Гкал без НДС; 2024 год – 2068,88 руб. за 1 Гкал без НДС; 2025 год – 2180,70 руб. за 1 Гкал без НДС.

Также ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» вышло с предложением о корректировке тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в следующих размерах:

2021 год – 482,91 руб. за 1 Гкал без НДС; 2022 год – 469,61 руб. за 1 Гкал без НДС; 2023 год – 491,42 руб. за 1 Гкал без НДС; 2024 год – 514,16 руб. за 1 Гкал без НДС; 2025 год – 536,91 руб. за 1 Гкал без НДС.

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» предложило установить тарифы для конечных потребителей в следующих размерах:

2021 год – 2226,40 руб. за 1 Гкал без НДС; 2022 год – 2317,41 руб. за 1 Гкал без НДС; 2023 год – 2447,18 руб. за 1 Гкал без НДС; 2024 год – 2583,03 руб. за 1 Гкал без НДС; 2025 год – 2717,60 руб. за 1 Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение (тепловой энергии) и иные виды.

*Юридический адрес:*301505, Тульская обл., Арсеньевский район, пгт. Славный, ул. Центральная, дом 5.

Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

ИНН/КПП 7107516834/712145001.

Установленная мощность котельных: 5,16 Гкал/час, *фактическая*: 5,16Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом:

Договор аренды тепловых сетей от 10.07.2018, заключенный с МУП ЖКХ МО Славный. Котельная является собственностью ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС». Котельная построена в соответствии с мероприятиями инвестиционной программы «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.», утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 16.08.2017 №42/1.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление Комитета от 12.05.2020 года № 11/2).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС», в размере 2010,24 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018 год и 2019 год по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	19568	17198
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	15617	12585
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	3951	4613
Чистая прибыль (убыток)	1749	1293

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела по тарифу на производство тепловой энергии следующие материалы:

1 Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "НТК" от 02.06.2009 года

2 Копия свидетельства о постановке на учет ООО "ККС" от 10.01.2017 (ОГРН 1097154013681/ИНН 7107516834)

3 Копия Устава ООО "ККС". Зарегистрирован Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы по Тульской области № 10 06.02.2019года ОГРН 1097154013681

4 Лист записи ЕГРЮЛ ООО "ККС" об изменении учредительных документов юридического лица от06.02.2019 года.

5 Выписка из ЕГРЮЛ от 15.04.2019 "Сведения о юридическом лице ООО "ККС"

6 Приказ № 03 от10.01.2020 года "О назначении заместителя Генерального директора-директора Западного филиала"

7 Приказ ООО "ККС" № 142 от 31.12.2019 Об утверждении "Положения об учетной политике"

8 Доверенность Генерального директора ООО "ККС" заместителю Генерального директора - директору Западного филиала ООО "ККС" Возгрину М.В. № 17/19 от 24.12.2019 на представление интересов ООО "ККС", ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС", ПП "Славный" в составе Западного филиала ООО "ККС" с органами власти, в том числе с органами государственного регулирования тарифов

9 Приказ ООО "ККС" №55 от 27.07.2017 "Об изменении организационной структуры ООО "ККС" (о создании обособленного подразделения в составе Западного филиала - Производственного подразделения "Славный")

10 Уведомление о постановке ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на учет в налоговом органе по месту нахождения от 28.08.2017 № 389276452

11 Расчет тарифов на производство тепловой энергии ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на период 2021-2025 год методом долгосрочной индексации.

12 Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (расчет в соответствии с п. 53 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения , утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-эот 13.06.2013 г. для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

13 Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг) . (Расчет выполнен согласно п.54 Методический указаний по расчету регулируемых цен(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013 г.) для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

14 Коллективный договор Общества с ограниченной ответственностью "Компания коммунальной сферы" (ООО "ККС") на 2019-2021 гг.

15 Бухгалтерская(финансовая) отчетность за 2019 год

16 Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год

17 Порядок распределения общехозяйственных расходов в филиалах ООО "ККС" между производственными подразделениями на 2020 год

18 Договор поставки газа № 54-4-3484/17 от 29.09.2017 с приложениями, товарная накладная, счет-фактура № 1295 от31.01.2020, расчет стоимости газа на 2021 год

19 Договор на снабжение электрической энергий № 6801946 от 17.12.2013 с приложениям, счет, ведомость № 71438701946/7630 от 29.02.2020 года и расчет затрат на электроэнергию на 2021 год

20 Договор № 10 от 01.08.2018 года на водоснабжение с МУП "ЖКУ МО Славный"

21 Договор № 94/17 арендного земельного участка с администрацией МО Славный

22 Расчет затрат котельной ПП "Славный" на химреагенты на 2021 год , Счет фактура № УТ-461 от 21.03.2019, накладная № УТ-205 от 15.10.2019 года. Приказ № 185 от 28.06.2019 года о разработке и утверждении норм ингибитора комплексного действия ЭКТОСКЕЙЛ и прочих химреагентов.

23 Расчет расходов на ГСМ ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год, требования накладные №№ 12-18145/103; 12-18135/103 от 31.12.2019

24 Расчет затрат на канцтовары ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год.

25 Расчет расходов на запасные части и инвентарь для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Отчеты по проводкам за 2019 год

26 Расчет услуг связи ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, отчеты по проводкам 2019 год, договор № 91146310342594692570564З8 от 03 марта 2017 года с ПАО "Мегафон"

27 Расчет затрат на информационные и ИТ услуги ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год.

28 Расчет затрат на коммунальные услуги ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год, договор аренды нежилых помещений от 1.06.2018 года с ИП Аксенов А.В.

29 Расчет затрат на ремонт котельной ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Локальные сметы №№22б,23б,24б,25б,26б.

30 Расчет фонда оплаты труда ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, выписка из штатного расписания ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 01.01.2020 года.

31 Расчет услуг на техническое обслуживание и ремонт газопроводов и газового оборудования ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, Договор № 9658/2017 от 28.09.2017 года.

32 Расчет затрат на поверку средств измерений (измерения расхода количества газов) ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Расчет затрат на поверку средств измерений. Расчет затрат на поверку приборов учета воды ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Договор № 5/20-3 на проведение работ (оказание услуг) по поверке (калибровке), техническому обслуживанию и ремонту средств измерений от 26 февраля 2020 года.

33 Расчет стоимости аварийно-спасательных работ для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, Договор № 4/19 от 25.02.2019 года на аварийно - спасательные работы с АО "Центр аварийно - спасательных и экологических операций"

34 Расчет затрат на проведение режимно-наладочных испытаний котлов для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, договор ООО "Электрострой-М" № 39-03 от 27.03.2019 на выполнение работ по проведению режимно-наладочных испытаний паровых котлов

35 Затраты на оплату услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами по котельным ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, Договор № ТФ -Д-ТО/2019Н/ЮЛ-01247 на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 11.01.2019 с Тульским филиалом ООО "МСК-НТ"

36 Расчет затрат на страхование ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год , страховой полис CAZX 119871486140200

Договор № 2419 РТ 0247 от 30.12.2019 года

37 Командировочные расходы ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Обоснование стоимости проживания для расчета командировочных расходов.

38 Расчет затрат на обучение персонала ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, Договор № Г/ 001920 от 13 января 2020 года на оказание платных образовательных услуг с ЧУ ДПО " УЦ ПрофКомХоз", счет на оплату № 311 от 12 февраля 2020 год с ЧУ ДПО " УЦ ПрофкомХоз".

39 Расчет затрат на охрану труда ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, обоснование цены на медицинский осмотр, Еженедельные средние потребительские цены (тарифы) на отдельные товары и услуги Тульская область (Молоко питьевое цельное пастеризованное 2,5 - 3,2% жирности), Расчеты стоимости затрат на средства индивидуальной защиты (СИЗ) общего назначения, обоснования стоимости СИЗ, обоснование цен моющего средства, смывающего и (или) обезвреживающего средства, аптечек. Договор № 4/20 от 24.03.2020 года на поставку спец одежды.

40 Расчет затрат на оплату негативного воздействия на окружающую среду для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, Декларация о плате воздействие на окружающую среду ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Постановление от 24 января 2020 № 39 о применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду.

41 Расчет налога на имущества ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021-2025 год.

42 Бухгалтерская справка по расчету амортизации ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021-2025 год.

43 Расчет денежных выплат социального характера (по коллективному договору) ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" " на 2021 год. Расчет единовременной материальной помощи в связи с использованием Работником основного оплачиваемого отпуска для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

44 Бухгалтерская справка. Справка – расчет управленческих расходов исполнительного аппарата ООО «ККС» для включения в состав операционных расходов ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год.

45 Бухгалтерская справка на расходы услуги банков ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» за 2019 год. Справка - расчет затрат на услуги банка для включения в тарифную заявку ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год.

46 Утвержденная Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 16.08.2017 № 42/1 Инвестиционная программа ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" "Строительство блочно - модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6.0 МВт в период 2017-2025 гг."

47 Пояснительная записка к Инвестиционной программы ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" "Строительство блочно - модульной котельной в пгт.Славный Тульской области мощностью 6.0 МВт в период 2017-2025 гг."

48 Отчет о выполнении Инвестиционной программы за 2019 год ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" "Строительство блочно - модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6.0 МВт в период 2017-2025 гг."

49 Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

50 Пояснительная записка к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

51 Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" за 2019 год.

55 Положение о закупочной деятельности

53 Формы К ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

54 Договор № 1/20 от 09.01.2020 года на аварийно - спасательные работы с АО "Центр аварийно - спасательных и экологических операций"

55 Договор № 7/20-З от 25.03.2020 года на проведение режимно-наладочных испытаний (РНИ) котлового оборудования.

56 Приказ ООО №ККС» от 30.06.2020 № 53/1 о списании просроченной дебиторской задолженности потребителя, обслуживаемого Западным филиалом ООО «ККС».

В обоснование предлагаемого тарифа на услугу по передаче тепловой энергии предприятием представлены следующие материалы:

1 Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "НТК" от 02.06.2009 года

2 Копия свидетельства о постановке на учет ООО "ККС" от 10.01.2017 (ОГРН 1097154013681/ИНН 7107516834)

3 Копия Устава ООО "ККС". Зарегистрирован Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы по Тульской области № 10 06.02.2019года ОГРН 1097154013681

4 Лист записи ЕГРЮЛ ООО "ККС" об изменении учредительных документов юридического лица от06.02.2019 года.

5 Выписка из ЕГРЮЛ от 15.04.2019 "Сведения о юридическом лице ООО "ККС"

6 Приказ № 03 от10.01.2020 года "О назначении заместителя Генерального директора-директора Западного филиала"

7 Приказ ООО "ККС" № 142 от 31.12.2019 Об утверждении "Положения об учетной политике"

8 Доверенность Генерального директора ООО "ККС" заместителю Генерального директора - директору Западного филиала ООО "ККС" Возгрину М.В. № 17/19 от 24.12.2019 на представление интересов ООО "ККС", ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС", ПП "Славный" в составе Западного филиала ООО "ККС" с органами власти, в том числе с органами государственного регулирования тарифов

9 Приказ ООО "ККС" №55 от 27.07.2017 "Об изменении организационной структуры ООО "ККС" (о создании обособленного подразделения в составе Западного филиала - Производственного подразделения "Славный")

10 Уведомление о постановке ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на учет в налоговом органе по месту нахождения от 28.08.2017 № 389276452

11 Расчет тарифов на передачу тепловой энергии ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации.

12 Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализумых товаров (оказываемых услуг) . (Расчет выполнен согласно п.54 Методический указаний по расчету регулируемых цен(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013 г.) для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

13 Реестр договоров с потребителями ПП "Славный" Западного филиала ООО"ККС"

14 Постановление № 402 от 28.08.2017 года О присвоении статуса ЕТО на территории МО Славный

15 Коллективный договор Общества с ограниченной ответственностью "Компания коммунальной сферы" (ООО "ККС") на 2019-2021 гг.

16 Бухгалтерская(финансовая) отчетность за 2019 год

17 Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год

18 Договор № 10 от 01.08.2018 года на водоснабжение с МУП "ЖКУ МО Славный"

19 Порядок распределения общехозяйственных расходов в филиалах ООО "ККС" между производственными подразделениями на 2020 год

20 Расчет расходов на ГСМ ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год. требования накладные №№ 12-18145/103; 12-18135/103 от 31.12.2019

21 Расчет затрат на канцтовары ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год.

22 Расчет расходов на запасные части и инвентарь для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год. Отчеты по проводкам за 2019 год

23 Расчет услуг связи ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, отчеты по проводкам 2019 год, договор № 91146310342594692570564З8 от 03 марта 2017 года с ПАО "Мегафон"

24 Расчет затрат на информационные и ИТ услуги ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год.

25 Расчет затрат на ремонт тепловых сетей ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на каждый год долгосрочного периода 2021-2025 гг. Локальные сметы №№22,22а,23,24,24а,25,26,26а.

26 Расчет затрат на специальную оценку условий труда ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Договор № 72 от 10.02.2020 год на выполнение работ по проведению специальной оценки условий труда.

27 Расчет фонда оплаты труда Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год, выписка из штатного расписания ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 01.01.2020 года.

28 Расчет арендной платы за тепловые сети, находящийся в эксплуатации ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Договор аренды имущества используемого в сфере теплоснабжения с МУП " ЖКХ" ОТ 10.07.2018 года.

29 Расчет затрат на обучение персонала ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, Договор № Г/ 0011920 от 13 января 2020 года на оказание платных образовательных услуг с ЧУ ДПО " УЦ ПрофкомХоз", счет на оплату № 311 от 12 февраля 2020 год с ЧУ ДПО " УЦ ПрофкомХоз".

30 Расчет затрат на охрану труда ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС на 2021 год, обоснование цены на медицинский осмотр, Еженедельные средние потребительские цены (тарифы) на отдельные товары и услуги, Тульская область (Молоко питьевое цельное пастеризованное 2,5 - 3,2% жирности), Расчеты стоимости затрат на средства индивидуальной защиты (СИЗ) общего назначения и обоснования стоимости СИЗ, обоснование цен моющего средства, смывающего и (или) обезвреживающего средства, аптечек. Договор на № 4/20 от 24.03.2020 года на поставку спец. одежды.

31 Расчет денежных выплат социального характера ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" " на 2021 год. Расчет единовременной материальной помощи в связи с использованием Работника основного оплачиваемого отпуска для ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

32 Бухгалтерская справка. Справка – расчет управленческих расходов исполнительного аппарата ООО «ККС» для включения в состав операционных расходов ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год.

33 Приказ № 110/3 от 31.09.2019 года О списании безнадежной дебиторской задолженности физических лиц в Западном филиале ООО "ККС" (Славный)

34 Формы К ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

35 Письмо Администрации МО Славный от 07.04.2020 № 01-06/876 об изменении протяженности тепловой сети.

36 Расчет среднего диаметра тепловых сетей, эксплуатируемых ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" в пгт. Славный

37 Расчет плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС"

38 Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПП "Славный" Западного филиала ООО "ККС" за 2019 год.

39 Положение о закупочной деятельности.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности ООО «ККС» находится блочно-модульная котельная в п. Славный. Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.

В котельной установлено 3водогрейных котла.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год уста-новки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД ,% %котлов,
	всего	в работе		установ-ленная	требуемая	
Vitoplex100 PVIB-2000	3	3	2017	5,16	5,21	91,32

Котельная отпускает тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий п. Славный.

Схема котельной – двухконтурная. Сети отопления подключены через пластинчатые теплообменники.

Тепло на нужды отопления потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70^{o}С.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Подпитка котлового контура производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки - двухступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Обработка подпиточной воды для тепловых сетей осуществляется комплексонатом «Экотрит В-06».

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах. Тепловые сети выставлены местной администрацией на конкурсное управление и в дальнейшем, будут проданы. В настоящее время сети арендует ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

Общая протяженность сетей, арендуемых предприятием, составляет 3329 м в двухтрубном исчислении. Сетей потребителей не имеется.

В котельной установлены приборы учета отпускаемой тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Расход тепла на нужды отопления приняты согласно расчетам, выполненным ООО «ККС» и договорам, заключенным между ООО «ККС» и его абонентами.

По расчету Экспертизы – 10 611,60 Гкал**.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал; План 2021-2025 г.			
	Население	Бюджет	Прочие	Всего
Экспертиза	7 576,03	2 657,26	378,31	**10 611,60**
Корректировка 2020 г.	7 576,03	2 657,26	378,31	10 611,60

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету Экспертизы – **17,80 Гкал**.

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчетам предприятия и Экспертизы – **10 629,40 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица3

	Теплопотреб-ление, Гкал	Потери в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал	Нормативные потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал
Экспертиза	10 611,60	17,80	-	**10 629,40**
Предприятие				10 629,40
Корректировка 2020 г.	10 611,60	17,80	-	10 629,40

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Корректиров- ка 2020 г.	План 2021-2025 гг. Полезный отпуск, Гкал				Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	Население	Бюджет	Прочие	Всего	
10 629,40	7 576,03	2 672,84	380,53	**10 629,40**	**4,660**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендованных предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия - 1 537,84 Гкал;

По расчету Экспертизы –1 192,40 Гкал;

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	План 2021-2025 гг.

	Полезный отпуск, Гкал	Потери в системах теплопотребления населения, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**10 629,40**	-	3,329	1 192,40	1 1821,80	10,09
Предприятие	10 629,40	-	3,329	1 537,84	12 167,24	12,64
Корректировка 2020 г.	10 629,40	44,42	3,352	1 572,02	12 245,84	12,84

Потери в сетях, арендуемых предприятием, снизились, по сравнению с утвержденными на период 2017-2020 гг., в связи с уточнением протяженности сетей, а так же с заменой участков сетей на новые, в ППУ-изоляции.

По расчету предприятия потери в сетях выше, чем по расчету Экспертизы в связи с тем, что предприятием в расчетах приняты нормы тепловых потерь для трубопроводов прокладки до 1989 г.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 12 167,24 Гкал;

По расчету Экспертизы - **1 1821,80 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы - **59,00 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 12 226,24 Гкал;

По расчету Экспертизы - **11 880,80 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 1694,76 тыс. м3;

По расчету Экспертизы - 1 646,05 тыс.м3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа Qнр=7900 ккал/нм3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с удельным расходом топлива на отпущенную тепловую энергию, предусмотренным в утвержденной Комитетом Тульской области по тарифам «Инвестиционной программе ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в сфере теплоснабжения на период 2017-2025 гг.».

Результаты расчетов приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Экспертиза	1 1821,80	59,00 (0,5%)	11 880,80	156,42* **157,20**	1 858,39	**1 646,05**
Предприятие	12 167,24	59,00	12 226,24	156,44* 157,20	1 912,66	1 694,76
Корректировка 2020 г.	12 245,84	59,00	12 304,84	155,28*	1 910,73	1 692,41

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку;
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпуск.

Расход топлива (т.м^3) по годам приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Корректировка 2020г.	План 2021-2025 гг.	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	10 629,40	10 629,40	**10 629,40**
Расход топлива, т.м^3*	1 692,41	1 694,76	**1 646,05**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	159,22	159,44	**154,90**

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **230,46 тыс. кВт-ч.**

Таблица 8

	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.			
		Предпри-яти	Экспер-тиза	в том числе	
				на произ-водство	на передачу
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	250,63	230,46	**230,46**	230,46	-
Полезный отпуск, Гкал	10629,40	10629,40	**10629,40**	-	-
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	23,58	21,68	21,68	-	-

Вода

- По расчету предприятия – 3,59 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы - **3,30 тыс.м^3.**

Результаты расчетов расхода воды по котельной приведены в таблицах 9,10.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение тепловых сетей, м^3	Подпитка и заполнение систем теплопот-ребления, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котель-ной, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Про-дувка, м^3	Всего м^3
Экспертиза	1127,66	1242,41	247,29	37,26	74,09	569,23	**3 297,94**
Предприятие							3 591,8
Корректировка 2020 г.	1452,08	1242,41	312,95	37,26	74,09	569,23	3 688,03

Таблица 10

Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.			
	Предпри-ятие	Экспертиза	в том числе	
			Производство	Передача
3,69	3,59	**3,30**	0,68	2,62

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы -**0,68 тыс.м^3.**

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков, м^3 План 2021-2025 гг.			
	Хоз-быт м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3
Экспертиза	**37,26**	**74,09**	**569,23**	**680,58**
Корректировка 2020 г.	37,26	74,09	569,23	680,58

Соль таблетированная

- По расчету предприятия и Экспертизы - **0,63 т.**

Расход реагентов

- По расчету предприятия и Экспертизы: комплексонат Экотрит В-06 - **0,10 т.**

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала на 2021-2025 гг. по расчету предприятия и Экспертизы приведена в таблице 12.

Таблица 12

Предложение предприятия, ед						Предложение Экспертизы ед.							
опера-тор	сл. рем. котель-ной	сл. рем. т/сетей	эл. свар-щик	слес. КИП	всего	опера-тор	сл. рем. котель-ной	сл. рем. т/сетей	эл. свар-щик	слес. КИП	всего	в том числе	
												произ-водство	передача
1	1	2	1	1	6	1	1	2	1	1	**6**	**3**	**3**
Корректировка 2020 г.						6	1	2	1	1	11		

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 42,43 ед.;

По расчету Экспертизы – **42,556 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	118,061		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	3,329	11	36,619
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	18,06*3,329=60,12	0,06	3,607
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел		5	
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция		25	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	4,660	0,5	2,330
Всего				**42,556**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2021 -2025 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять: полезный отпуск тепловой энергии – 10 629,40 Гкал;

природный газ – 1646,05 тыс. $м^3$ при$Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;

электроэнергия – 230,46 тыс. кВт-ч;

вода - 3,3 т.$м^3$;

стоки – 0,68т.м^3;
соль – 0,63т;
комплексонат– Экотрит В-06 – 0,10 т;
численность основного производственного персонала –6 ед.;
количество условных единиц – 42,556 ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам предлагаются тарифы на производство тепловой энергии в следующих размерах:

на 2021 год – 1743,59 руб. за 1 Гкал без НДС, рост составит 107,18%,
на 2022 год – 1850,57 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2023 год – 1961,87 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2024 год – 2078,52 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2025 год – 2193,91 руб. за 1 Гкал без НДС.

Тариф на услугу по передаче тепловой энергии предлагаются в следующих размерах:

на 2021 год – 368,75 руб. за 1 Гкал без НДС, снижение составит 3,85%,
на 2022 год – 385,56 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2023 год – 403,17 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2024 год – 421,53 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2025 год – 439,91 руб. за 1 Гкал без НДС,

Тарифы на тепловую энергию для конечного потребителя с учетом передачи тепловой энергии предлагаются в следующих размерах:

на 2021 год – 2112,34 руб. за 1 Гкал без НДС, снижение составит 5,08%,
на 2022 год – 2236,13 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2023 год – 2365,04 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2024 год – 2500,05 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2025 год – 2633,81 руб. за 1 Гкал без НДС.

По результатам рассмотрения и анализа представленных материалов экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат по тарифу на отпуск с коллекторов относительно предложения предприятия на 2021 год и предложения предприятия на 2021 год:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования). Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 9760,25 тыс. руб., цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5929,5 руб. за тыс. м3 без НДС, так как экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3% и на тариф транспортировки газа по газораспределительным сетям 3,7%. Количество газа природного на 2021 год определено в соответствии с таблицами 6,7 и составляет 1646,05 тыс. м^3 в соответствии с удельным расходом топлива на отпущенную тепловую энергию, предусмотренным утвержденной инвестиционной программе.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 1577,94 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8 и составляет 230,46 тыс. кВт-ч со снижением к уровню действующего тарифа по предложению предприятия. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии, сложившаяся по факту 1-го полугодия 2020 года, к которому применен индекс-дефлятор на 2020 год 5,6% и на 2021 год 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,847 руб. за 1 кВт-ч без НДС. Снижение относительно предложения предприятия 26,03 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло цену электроэнергии по факту февраля 2020 года 6,37 руб. кВтч с применением индекс-дефлятора на 2020 год 5,6%, на 2021 год – 3,5%, экспертной группой учтен документально подтвержденный тариф 6,14 руб. кВтч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10,11: количество воды 0,68 тыс. куб. м (хозбыт, собств. нужды и продувка), стоков - 0,68 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП ЖКХ МО Славный, включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год и индекса-дефлятора 4% на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 22,73 тыс. руб.

«Расходы на реагенты» - учтены расходы в сумме 34,9 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия на приобретение 0,63 т соли и катионита Экотрит В-06 0,1 т. Цены на реагенты подтверждены счетами-фактурами за 2019 год (товарная накладная Ут-205 от 15.10.2019, счет-фактура №461 от 21.03.2019), к которым экспертной группой применены индексы-дефляторы на 2020, 2021 годы 3%, 3,6% соответственно.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в соответствии с предложением предприятия в размере 20,2 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды земельного участка с администрацией МО Славный.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 1715,46 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 2018-2019 годы.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Тульской области от 03.04.2019., представленным коллективным договором, штатным расписанием, фактическим объемом фонда оплаты труда за 2018-2019 годы, а также с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 1997,28 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 229,82 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленного штатного расписания на 2020 год с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%; численность основного производственного и ремонтного персонала учтена на уровне предложения предприятия и экспертной группы; численность цехового персонала составляет на 2021 год 1,5 ед. и скорректирована относительно предложения предприятия на 0,5 ед.; численность АУП принята экспертной группой в размере 1,48 ед. и скорректирована относительно предложения предприятия на 5,52 ед. Рост по статье 3,4% к действующему тарифу.

Средняя заработная плата рабочих и ремонтного персонала, включенная в тариф на 2021 год – 25217 руб., в целом по предприятию 29917 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Данные затраты включены в размере 30,2% от фонда оплаты труда и составят на 2021 год 603,18 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 69,41 тыс. руб.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 193,68 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и исключены в полном объеме не подтвержденные документально затраты в размере 45,69 тыс. руб. как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Правила регулирования тарифов). Расходы по данной статье включают в себя: поверку средств измерений - 11,71 тыс. руб. по договору от 26.02.2020

№5/20-З, техническое обслуживание и ремонт газового оборудования – 165 тыс. руб., подтвержденное договором от 28.09.2017 №9658/2017 с учетом прогнозного ИПЦ 3,6%, затраты по договору от 09.01.2020 №1/20 проведения аварийно-спасательных работ – 9,84 тыс. руб., затраты на проведение режимно-наладочных испытаний – 7,18 тыс. руб. по договору от 25.03.2020 №7/20-З.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ фактических расходов за 2018, 2019 годы и представленных материалов, в результате исключены не подтвержденные документально затраты в размере 291,12 тыс. руб. как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 118,89 тыс. руб., рост по статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертной группой проанализированы представленные обосновывающие документы и принято решение об исключении из данной статьи всей предложенной предприятием суммы, так как отсутствуют договоры подряда на ремонт основных средств, а также не подтверждены фактические затраты за 2018, 2019 годы. Отклонение от предложения предприятия 33,39 тыс. руб.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования затраты в размере 81,36 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 33,08 тыс. руб., так как экспертной группой перенесены средства из предлагаемой предприятием статьи «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» с целью выполнения запланированной ремонтной программы предприятия.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» - учтены расходы в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования в размере 0,8 тыс. руб. на оплату услуг ТКО в соответствии с предложением предприятия на уровне действующего тарифа.

«Расходы на служебные командировки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 58 Основ ценообразования в размере 0,69 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия, приняты долей 8%, приходящейся на ПП «Славный», от расходов Западного филиала ООО «ККС».

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 177,74 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. Для подтверждения расчетов по статье предприятием представлен расчет налога на имущество на 2021 год по ставке налога 2,2% с подтверждением среднегодовой остаточной стоимости на 2020 год.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Сумма принята в тариф по предложению предприятия с учетом фактических расходов за 2019 год. Экспертной группой затраты учтены в сумме 0,54 тыс. руб., снижение затрат по данной статье относительно действующего тарифа 0,13 тыс. руб.

«Расходы на обучение персонала» - расходы по данной статье в размере 18,67 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 44 Основ ценообразования, с учетом представленных предприятием фактических затрат за 2019 год и индексов дефляторов на 2020 и 2021 годы, снижение относительно предложения предприятия 0,08 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 6,84 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%. Снижение относительно предложения предприятия на 8,78 тыс. руб., так как повышение по статье экономически не обосновано (исключены затраты по договору №2419 РТ 0247 от 30.12.2019 страхования имущества от огня и других опасностей).

«Расходы по сомнительным долгам» - на основании пункта 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 365,51 тыс. руб. на основании постановления администрации МО Славный от 28.08.2012 №402, включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению, подтвержденную приказами от 31.10.2019 №110/3, 30.06.2020 №53/1 о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестр постановлений УФС судебных приставов об окончании исполнительных производств.

«Расходы на услуги банков» - с учетом предложения предприятия на 2021 год затраты по данной статье составят 4,08 тыс. руб., что ниже затрат в утвержденном тарифе на 30,4 тыс. руб.

Прибыль учтена на основании пункта 74 Основ ценообразования в размере 2866,46 тыс. руб., что на 12,2 тыс. руб. ниже относительно предложения предприятия. Состоит из расходов на капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в сумме 1235,24 тыс. руб., выплат социального характера в размере 23,22 тыс. руб., определенных с учетом прогнозного ИПЦ 3,6% на 2021 год, и расходов на обслуживание заемных средств в размере 1608 тыс. руб. Инвестиционная программа для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» утверждена постановлением комитета Тульской области по тарифам от 16.08.2017 №42/1 «Об утверждении инвестиционной программы ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.»

«Налог на прибыль» - учтен в размере 716,61 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 328,55 тыс. руб. на 2021 год, рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Необходимая валовая выручка в соответствии с предлагаемым тарифом на 2021 год в размере 1743,59 руб. за 1 Гкал без НДС составит 20612,39 тыс. руб. при полезном отпуске 11821,8 Гкал.

Все необходимые расчеты представлены в таблицах:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год.
(отпуск с коллекторов)

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. № 45/2 от 18.12.2019г.**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	

I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**16658,24**	**1360,32**	**17249,81**	**1417,73**	**16331,18**	**1381,45**	**101,55**
	расходы на сырье и материалы	**0,00**	**0,00**	**48,28**	**3,97**	**81,36**	**6,88**	
	Расходы на топливо, в том числе:	**9736,35**	**795,07**	**10027,69**	**824,15**	**9760,25**	**825,61**	**103,84**
	уголь							
	природный газ	9736,35	795,07	10027,69	824,15	9760,25	825,61	103,84
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**1982,10**	**161,86**	**1603,97**	**131,83**	**1577,94**	**133,48**	**82,47**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:							
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**1982,10**	**161,86**	**1603,97**	**131,83**	**1577,94**	**133,48**	**82,47**
	расходы на холодную воду, стоки	**21,99**	**1,80**	**2,69**	**0,22**	**22,73**	**1,92**	**107,07**
	расходы на реагенты	**62,89**	**5,14**	**34,90**	**2,87**	**34,90**	**2,95**	**57,48**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**1715,46**	**140,09**	**1715,46**	**140,99**	**1715,46**	**145,11**	**103,59**
	оплата труда	**1930,87**	**157,68**	**2227,10**	**183,04**	**1997,28**	**168,95**	**107,15**
	в т.ч. основной производственный персонал	834,97	68,18	169,40	13,92	163,83	13,86	20,32
	ремонтный персонал	339,21	27,70	638,90	52,51	617,90	52,27	188,69
	цеховый персонал	319,64	26,10	755,14	62,06	573,69	48,53	185,92
	административно-управленческий персонал	437,05	35,69	663,66	54,54	641,86	54,29	152,13
	отчисления на социальные нужды	**600,97**	**49,08**	**672,58**	**55,28**	**603,18**	**51,02**	**103,97**
	в т.ч. основной производственный персонал	259,88	21,22	51,16	4,20	49,48	4,19	19,72
	ремонтный персонал	105,58	8,62	192,95	15,86	186,60	15,78	183,09
	цеховый персонал	99,49	8,12	228,05	18,74	173,25	14,66	180,40
	административно-управленческий персонал	136,03	11,11	200,43	16,47	193,84	16,40	147,61

	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	**21,74**	**1,78**	**33,39**	**2,74**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**0,80**	**0,07**	**0,80**	**0,07**	**0,80**	**0,07**	**103,59**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**108,51**	**8,86**	**239,376**	**19,67**	**193,68**	**16,38**	**184,90**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**114,76**	**9,37**	**410,01**	**33,70**	**118,89**	**10,06**	**107,32**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,67**	**0,05**	**0,54**	**0,04**	**0,54**	**0,05**	**83,49**
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**20,20**	**1,65**	**20,23**	**1,66**	**20,23**	**1,71**	**103,74**
	расходы на служебные командировки			**0,69**	**0,06**	**0,69**	**0,06**	
	расходы на обучение персонала	**20,33**	**1,66**	**18,746**	**1,54**	**18,67**	**1,58**	**95,13**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**6,80**	**0,56**	**15,62**	**1,28**	**6,84**	**0,58**	**104,16**

	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**313,80**	**25,63**	**177,74**	**14,61**	**177,74**	**15,03**	**58,67**
	налог на имущество организаций	313,80	25,63	177,736	14,61	177,74	15,03	58,67
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**34,48**	**2,82**	**4,08**	**0,34**	**369,59**	**31,26**	**1110,35**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам					365,51	30,92	
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков	34,48	2,82	4,08	0,34	4,08	0,35	12,26
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**2284,05**	**186,52**	**2878,66**	**236,59**	**2866,46**	**242,47**	**130,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	1129,64	92,25	1235,236	101,52	1235,24	104,49	113,27
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	22,41	1,83	35,42	2,91	23,22	1,96	107,32
	расходы на обслуживание заемных средств, % по кредиту ИП	1132,00	92,44	1608,00	132,16	1608,00	136,02	147,14
IV.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**372,81**	**30,44**	**361,31**	**29,70**	**328,55**	**27,79**	**91,29**
V.	**Налог на прибыль**	**571,01**	**46,63**	**719,66**	**59,15**	**716,61**	**60,62**	**130,00**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**19920,59**	**1626,72**	**21213,52**	**1743,49**	**20612,39**	**1743,59**	**103,47**

	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**12,24584**		**12,167240**		**11,82180**		**96,54**
	Тариф на производство тепловой энергии руб. за 1 Гкал без НДС		**1626,72**		**1743,49**		**1743,59**	**107,18**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (отпуск с коллекторов)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
			год i0 2021 год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2449,6**	**2519,6**	**2594,2**	**2671,0**	**2750**

Реестр неподконтрольных расходов

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (отпуск с коллекторов)

тыс. руб.

		год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9

	регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	185,1	174,6	164,2	153,7	143,3
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,84	7,1	7,4	7,7	8,0
1.4.3.	налог на имущество	177,74	166,96	156,19	145,42	134,65
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	603,18	620,43	638,80	657,71	677,18
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	365,51	384,08	406,58	430,02	454,57
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1715,46	1715,46	1715,46	1715,46	1715,46
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	2890,3	2915,7	2946,1	2978,0	3011,6
2.	Налог на прибыль	716,61	877,34	1044,08	1220,33	1390,34
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3606,91	3793,00	3990,2	4198,4	4402,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»

(отпуск с коллекторов)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год

		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	9760,3	10062,8	10374,8	10696,4	11028,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1577,9	1633,2	1690,3	1749,5	1810,7
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	22,7	23,6	24,6	25,6	26,6
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**11360,9**	**11719,6**	**12089,7**	**12471,4**	**12865,3**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2021-2025 гг (отпуск с коллекторов)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2449,6	2519,63	2594,22	2671,00	2750,07
2.	Неподконтрольные расходы	3606,91	3793,00	3990,18	4198,36	4401,99
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	11360,93	11719,63	12089,69	12471,45	12865,29
4.	Прибыль	2866,46	3509,36	4176,33	4881,33	5561,37
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	328,55	335,40	342,43	349,70	357,22
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	учтенных при установлении тарифов					
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	20612,39	21877,03	23192,84	24571,85	25935,94

Расчет тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2021-2025 гг. (отпуск с коллекторов)

	2021	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	11,82180	11,82180	11,82180	11,82180	11,82180
тариф, руб/Гкал без НДС	1743,59	1850,57	1961,87	2078,52	2193,91
рост к пред. тарифу в %	107,18	106,14	106,01	105,95	105,55

По результатам рассмотрения экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат по тарифу на передачу тепловой энергии относительно ранее утвержденных и относительно предложения предприятия на 2021 год:

«Покупная тепловая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 38 Основ ценообразования. Экспертной группой учтено в тарифе 2079,06 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 602,2 тыс. руб, так как скорректирован тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, и объем тепловой энергии для оплаты потерь. Количество тепловой энергии для оплаты потерь принято в соответствии с таблицей 5 и составляет 1192,4 Гкал, что на 345,44 Гкал ниже предложения предприятия из-за уточнения протяженности теплосети и проведения мероприятий по замене участков сети.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицей 10: количество воды 2,62 тыс. куб. м для подпитки, заполнения и промывки тепловых сетей. Цена холодной воды, приобретаемой предприятием у МУП ЖКХ МО Славный, включена с учетом утвержденного тарифа на 2020 год и индекса-дефлятора 4% на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 60,76 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия 20,67 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 80,1 тыс. руб. учтены в размере амортизационных отчислений на основании представленного договора аренды тепловых сетей от 10.07.2018, заключенного с МУП ЖКХ МО Славный, содержащего расчет и подтверждение размера амортизационных отчислений по тепловым сетям. Сумма учтена на уровне предложения предприятия.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Тульской области от 03.04.2019, представленным коллективным договором, штатным расписанием, фактическим объемом фонда оплаты труда за 2018-2019 годы, а также с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 963,92 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 32,75 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленного штатного расписания на 2020 год с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%; численность ремонтного персонала учтена на уровне предложения предприятия и экспертной группы в количестве 3 ед. в соответствии с табл. 12.

Средняя заработная плата ремонтного персонала, включенная в тариф на 2021 год – 26775,56 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Данные затраты включены в размере 30,2% от фонда оплаты труда и составят на 2021 год 291,1 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 9,89 тыс. руб.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ фактических расходов за 2018, 2019 годы и представленных материалов, в результате исключены не подтвержденные документально затраты в размере 73,32 тыс. руб. как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 31,23 тыс. руб., рост по статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертной группой проанализированы представленные обосновывающие документы и принято решение об исключении из данной статьи всей предложенной предприятием суммы, так как отсутствуют договоры подряда на ремонт основных средств, а также не подтверждены фактические затраты за 2018, 2019 годы. Отклонение от предложения предприятия 340,48 тыс. руб.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования затраты в размере 400,32 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 340,26 тыс. руб., так как экспертной группой перенесены средства из предлагаемой предприятием статьи «Ремонт основных средств,

выполняемый подрядным способом» с целью выполнения запланированной ремонтной программы предприятия.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 10,44 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 2,61 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3919,54 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 1213,48 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на передачу тепловой энергии для «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год со снижением 3,85% в размере 368,75 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 10,6294 тыс. Гкал.

Все необходимые показатели по тарифу на передачу тепловой энергии отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. № 45/2 от 18.12.2019г.**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**4063,91**	**382,33**	**4645,51**	**437,04**	**3906,49**	**367,52**	**96,13**
	расходы на сырье и материалы	**0,00**	**0,00**	**60,06**	**5,65**	**400,32**	**37,66**	
	Расходы на топливо, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	уголь							
	природный газ							
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**2629,50**	**247,38**	**2681,22**	**252,25**	**2079,06**	**195,60**	**79,07**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**2629,50**	**247,38**	**2681,22**	**252,25**	**2079,06**	**195,60**	**79,07**
	от котельных	2629,50	247,38	2681,22	252,25	2079,06	195,60	79,07
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия							
	расходы на холодную воду, стоки	**67,33**	**6,33**	**81,43**	**7,66**	**60,76**	**5,72**	**90,25**
	расходы на реагенты							

	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	оплата труда	**829,74**	**78,06**	**996,67**	**93,77**	**963,92**	**90,68**	**116,17**
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ремонтный персонал	829,74	78,06	996,67	93,77	963,92	90,68	116,17
	цеховый персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	административно-управленческий персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	отчисления на социальные нужды	**258,26**	**24,30**	**300,99**	**28,32**	**291,10**	**27,39**	**112,72**
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ремонтный персонал	258,26	24,30	300,99	28,32	291,10	27,39	112,72
	цеховый персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	административно-управленческий персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	**168,84**	**15,88**	**340,48**	**32,03**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**30,14**	**2,84**	**104,55**	**9,84**	**31,23**	**2,94**	**103,60**

	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**80,10**	**7,54**	**80,10**	**7,54**	**80,10**	**7,54**	**100,00**
	расходы на служебные командировки							
	расходы на обучение персонала	**0,00**	**0,00**	**0,000**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	налог на имущество организаций							
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**0,00**	**0,00**	**365,51**	**34,39**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	365,51	34,39	0,00	0,00	
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**10,08**	**0,95**	**19,03**	**1,79**	**10,44**	**0,98**	**103,60**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	10,08	0,95	19,03	1,79	10,44	0,98	103,60
	расходы на обслуживание заемных средств, % по кредиту ИП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**98,22**	**9,24**	**0,00**	**0,00**	
V.	**Налог на прибыль**	**2,52**	**0,24**	**4,76**	**0,45**	**2,61**	**0,25**	**103,60**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**4076,51**	**383,51**	**5133,03**	**482,91**	**3919,54**	**368,75**	**96,15**
	Присоединенная к магистралям часовая тепловая нагрузка Гкал/час	**4,58400**		**4,58400**		**4,5840**		
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**10,62940**		**10,629400**		**10,62940**		**100,00**
	Одноставочный тариф, руб./Гкал		**383,51**		**482,91**		**368,75**	**96,15**
	Двухставочный тариф	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	**x**	
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/час/ мес.		**74,11**		**93,31**		**71,25**	**96,15**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
			год i0 2021 год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	42,556	42,556	42,556	42,556	42,556
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч					
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1395,5**	**1435,4**	**1477,9**	**1521,6**	**1567**

Реестр неподконтрольных расходов

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

тыс. руб.

		год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	291,10	299,43	308,30	317,42	326,82

1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	371,2	379,5	388,4	397,5	406,9
2.	Налог на прибыль	2,61	2,71	2,82	2,93	3,05
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	373,81	382,24	391,2	400,5	410,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	2079,1	2206,6	2339,3	2478,4	2616,0
4.	Расходы на холодную воду	60,8	63,2	65,7	68,4	71,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**2139,8**	**2269,8**	**2405,1**	**2546,8**	**2687,1**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным

		экспертной группы	экспертной группы	экспертной группы	экспертной группы	экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1395,5	1435,39	1477,88	1521,62	1566,66
2.	Неподконтрольные расходы	373,81	382,24	391,22	400,45	409,97
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2139,82	2269,81	2405,06	2546,78	2687,10
4.	Прибыль	10,44	10,85	11,28	11,74	12,20
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3919,54	4098,29	4285,43	4480,59	4675,94

Расчет тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2021-2025 гг. (передача тепловой энергии)

	2021	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	10,62940	10,62940	10,62940	10,62940	10,62940
тариф, руб/Гкал без НДС	368,75	385,56	403,17	421,53	439,91
рост к пред. тарифу в %	96,15	104,56	104,57	104,55	104,36

Все необходимые показатели по тарифу на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с учетом передачи отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. № 45/2 от 18.12.2019г.**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**18092,65**	**1702,13**	**19214,10**	**1807,64**	**18158,61**	**1708,34**	**100,36**
	расходы на сырье и материалы	**0,00**	**0,00**	**108,34**	**10,19**	**481,68**	**45,32**	
	Расходы на топливо, в том числе:	**9736,35**	**915,98**	**10027,69**	**943,39**	**9760,25**	**918,23**	**100,25**
	уголь							
	природный газ	9736,35	915,98	10027,69	943,39	9760,25	918,23	100,25
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**1982,10**	**186,47**	**1603,97**	**150,90**	**1577,94**	**148,45**	**79,61**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**1982,10**	**186,47**	**1603,97**	**150,90**	**1577,94**	**148,45**	**79,61**

	расходы на холодную воду, стоки	**89,32**	**8,40**	**84,12**	**7,91**	**83,49**	**7,85**	**93,48**
	расходы на реагенты	**62,89**	**5,92**	**34,90**	**3,28**	**34,90**	**3,28**	**55,49**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**1715,46**	**161,39**	**1715,46**	**161,39**	**1715,46**	**161,39**	**100,00**
	оплата труда	**2760,61**	**259,71**	**3223,77**	**303,29**	**2961,20**	**278,59**	**107,27**
	в т.ч. основной производственный персонал	834,97	78,55	169,40	15,94	163,83	15,41	19,62
	ремонтный персонал	1168,95	109,97	1635,57	153,87	1581,82	148,82	135,32
	цеховый персонал	319,64	30,07	755,14	71,04	573,69	53,97	179,48
	административно-управленческий персонал	437,05	41,12	663,66	62,44	641,86	60,39	146,86
	отчисления на социальные нужды	**859,23**	**80,84**	**973,58**	**91,59**	**894,28**	**84,13**	**104,08**
	в т.ч. основной производственный персонал	259,88	24,45	51,16	4,81	49,48	4,65	19,04
	ремонтный персонал	363,84	34,23	493,94	46,47	477,71	44,94	131,30
	цеховый персонал	99,49	9,36	228,05	21,45	173,25	16,30	174,15
	административно-управленческий персонал	136,03	12,80	200,43	18,86	193,84	18,24	142,50
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	**190,58**	**17,93**	**373,87**	**35,17**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**0,80**	**0,08**	**0,80**	**0,08**	**0,80**	**0,08**	**100,00**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**108,51**	**10,21**	**239,376**	**22,52**	**193,68**	**18,22**	**178,50**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных,	**144,90**	**13,63**	**514,56**	**48,41**	**150,12**	**14,12**	**103,60**

	аудиторских и консультационных услуг							
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**0,67**	**0,06**	**0,54**	**0,05**	**0,54**	**0,05**	**80,60**
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**100,30**	**9,44**	**100,33**	**9,44**	**100,33**	**9,44**	**100,03**
	расходы на служебные командировки	**0,00**	**0,00**	**0,69**	**0,06**	**0,69**	**0,06**	
	расходы на обучение персонала	**20,33**	**1,91**	**18,75**	**1,76**	**18,67**	**1,76**	**91,83**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**6,80**	**0,64**	**15,62**	**1,47**	**6,84**	**0,64**	**100,55**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**313,80**	**29,52**	**177,74**	**16,72**	**177,74**	**16,72**	**56,64**
	налог на имущество организаций	313,80	29,52	177,74	16,72	177,74	16,72	56,64
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**34,48**	**3,24**	**369,59**	**34,77**	**369,59**	**34,77**	**1071,90**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	365,51	34,39	365,51	34,39	

	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков	34,48	3,24	4,08	0,38	4,08	0,38	11,83
	расходы на обслуживание заемных средств							
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**2294,13**	**215,83**	**2897,69**	**272,61**	**2876,90**	**270,65**	**125,40**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	1129,64	106,28	1235,24	116,21	1235,24	116,21	109,35
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	32,49	3,06	54,45	5,12	33,66	3,17	103,60
	расходы на обслуживание заемных средств, % по кредиту ИП	1132,00	106,50	1608,00	151,28	1608,00	151,28	142,05
IV.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**372,81**	**35,07**	**459,53**	**43,23**	**328,55**	**30,91**	**88,13**
V.	**Налог на прибыль**	**573,53**	**53,96**	**724,42**	**68,15**	**719,22**	**67,66**	**125,40**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**							
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**21367,60**	**2010,24**	**23665,33**	**2226,40**	**22452,88**	**2112,34**	**105,08**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**10,62940**		**10,629400**		**10,62940**		**100,00**
	Тариф на тепловую энергию руб. за 1 Гкал без НДС		**2010,24**		**2226,40**		**2112,34**	**105,08**
	Тариф на тепловую энергию для населения руб. за 1 Гкал с НДС		**2412,29**		**2671,68**		**2534,80**	**105,08**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (тариф для конечного потребителя)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
п.п.			год i0 2021 год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	42,556	42,556	42,556	42,556	42,556
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**3845,0**	**3955,0**	**4072,1**	**4192,6**	**4317**

Реестр неподконтрольных расходов
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (тариф для конечного потребителя)

тыс. руб.

		год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
1.2.	Арендная плата	100,3	100,3	100,3	100,3	100,3
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	185,1	174,6	164,2	153,7	143,3
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,84	7,1	7,4	7,7	8,0

1.4.3.	налог на имущество	177,7	167,0	156,2	145,4	134,7
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	894,3	919,9	947,1	975,1	1004,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	365,5	384,1	406,6	430,0	454,6
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1715,5	1715,5	1715,5	1715,5	1715,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	3261,5	3295,2	3334,5	3375,6	3418,6
2.	Налог на прибыль	719,22	880,05	1046,90	1223,27	1393,39
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3980,72	4175,24	4381,4	4598,8	4812,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (тариф для конечного потребителя)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	9760,3	10062,8	10374,8	10696,4	11028,0
2.	Расходы на электрическую энергию	1577,9	1633,2	1690,3	1749,5	1810,7
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	83,5	86,8	90,3	93,9	97,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**11421,7**	**11782,8**	**12155,4**	**12539,8**	**12936,4**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (тариф для конечного потребителя)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расхо-дов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3845,0	3955,02	4072,09	4192,63	4316,73
2.	Неподконтрольные расходы	3980,72	4175,24	4381,40	4598,82	4811,96
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	11421,69	11782,83	12155,41	12539,80	12936,38
4.	Прибыль	2876,90	3520,21	4187,61	4893,07	5573,58
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	328,55	335,40	342,43	349,70	357,22
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	22452,88	23768,71	25138,94	26574,01	27995,86

Расчет тарифов по ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2021-2025 гг. (тариф для конечного потребителя)

	2021	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	10,62940	10,62940	10,62940	10,62940	10,62940
тариф, руб/Гкал без НДС	2112,34	2236,13	2365,04	2500,05	2633,81
рост к пред. тарифу в %	105,08	105,86	105,76	105,71	105,35

Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» принят в соответствии с «Инвестиционной программой ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в сфере теплоснабжения на период 2017-2025 гг.» и на 2021-2025 гг. составит:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг ут/Гкал	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20

Для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021-2025 гг. рекомендуется принять:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
потери теплоносителя	$м^3$	1374,95	1374,95	1374,95	1374,95	1374,95
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Заключение по нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021-2025 гг.

1. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии:

- Книга 1. Характеристика системы теплоснабжения. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

2. Схема тепловых сетей с указанием способа прокладки, границ балансовой принадлежности, диаметров и длин участков.
3. Данные о параметрах теплоносителей, температурах наружного воздуха и грунта на глубине прокладки тепловых сетей (помесячные и среднегодовые значения).

Обязательные энергетические обследования тепловых сетей на предприятии не проводились.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы материалов, представленных ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов технологических потерь;
- анализ температурных графиков теплоносителей, среднемесячных температур грунта и наружного воздуха;
- анализ соответствия методов расчета нормативных технологических потерь, используемых энергоснабжающей организацией, «Порядку определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденному приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325;
- анализ и проверка расчетов нормативов технологических потерь, выполненных ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»
- сравнительный анализ полученных результатов с отчетными и нормативными показателями предыдущих периодов;
- оценка обоснованности и эффективности запланированных мероприятий по повышению энергоэффективности работы котельной;
- оценка соответствия представленных материалов требованиям разработанных макетов.

В ходе выполнения работ эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой:
- Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя, утвержденный приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:
- Производство, передача и распределение тепловой энергии;
- Содержание, ремонт и техническое обслуживание котельных и тепловых сетей;
- Другие виды деятельности в соответствии с Уставом предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

В собственности ООО «ККС» находится блочно-модульная котельная в п. Славный. Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.

В котельной установлено 3 водогрейных котла. Топливом для котлов служит природный газ.

Котельная отпускает тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий п. Славный.

Схема котельной – двухконтурная. Сети отопления подключены через пластинчатые теплообменники.

Тепло на нужды отопления потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70^{o}C.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Подпитка котлового контура производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки - двухступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Обработка подпиточной воды для тепловых сетей осуществляется комплексонатом «Экотрит В-06».

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах. Общая протяженность сетей, арендуемых предприятием, составляет 3329 м в двухтрубном исчислении.

Сетей потребителей не имеется.

В котельной установлены приборы учета отпускаемой тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Источники теплоснабжения

Населенный пункт	№ СЦТ	Источник теплоснабжения	Адрес	Телефон
1	2	3	4	5

Собственное производство тепловой энергии				
п. Славный	СЦТ-1	Котельная	п. Славный, ул. Школьная, 10	
Покупка тепловой энергии				
		отсутствует		
Передача тепловой энергии				
		отсутствует		

Примечание: СЦТ – система централизованного теплоснабжения

Характеристика систем централизованного теплоснабжения

Населенный пункт	Наименование СЦТ	Источник теплоснабжения	Тип системы	Вид нагрузки	Теплоноситель		Продолжительность работы по периодам		
					Вид	Параметры	Отопительный	Летний	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
п. Славный	СЦТ-1	котельная	закрытая	ОТ	вода	95-70°С	4872	-	4872

Исходные данные по характеристике тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия

№№ СЦТ	Тип прокладки сетей	Диаметр трубопровода Дн мм	Длина тепло-трассы L, м	Длина тру-бопровода 2L, м	Материальная характеристика сети M, м2	Объем тепловой сети V, м3			Тепло-изоляц. мате-риал	Год ввода в экспл.	Средн. глубина заложения м
						v м3/км	Отопит. период	Летний период			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
СЦТ-1	Котельная ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»										
	Отопление				M=Днх2L		V=vx2L		График 95-70		
	Канальная	325	67	134	43,55	75	7,74		мин.вата	до1989	1,2÷1,8
		273	120	240	65,52	53	12,72		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		219	72	144	31,54	34	4,90		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		159	165	330	52,47	18	5,94		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		133	115	230	30,59	12	2,76		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		108	63	126	13,61	8	1,01		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		89	273	546	48,59	5,3	2,89		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		76	419	838	63,69	3,9	3,27		мин.вата	÷	1,2÷1,8
		57	447	894	50,96	5	4,47		мин.вата	÷	1,2÷1,8
	Итого канальная	**115**	**1741**	**3482**	**400,51**		**45,69**				
	Бесканальная	273	73	146	39,86	53	7,74		ППУ	с 2004	1,2÷1,8
		219	130	260	56,94	34	8,84		ППУ	÷	1,2÷1,8
		133	640	1280	170,24	12	15,36		ППУ	÷	1,2÷1,8
		108	82	164	17,71	8	1,31		ППУ	÷	1,2÷1,8

		89	281	562	50,02	5,3	2,98		ППУ	÷	1,2÷1,8
		76	190	380	28,88	3,9	1,48		ППУ	÷	1,2÷1,8
		57	192	384	21,89	5	1,92		ППУ	÷	1,2÷1,8
	Итого бесканальная	**121**	**1588**	**3176**	**385,54**		**131,02**				
	Итого отопление:	**118**	**3329**	**6658**	**786,05**		**176,71**				

Среднемесячные и среднегодовые температуры окружающей среды и теплоносителей. Продолжительность работы системы отопления

№№ СЦТ	Наименование	Месяцы												Средние температуры, °С		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	отопит.	лето	год
1	Температура наружного воздуха, °С	-8,2	-7,9	-2,1	6,6	13,7	17,1	18,9	17,2	11,4	5,3	-0,9	-5,6	-2,6	15,13	5,53
	Температура грунта, °С	4,32	3,6	3,2	3,78	6,82	9,54	12,16	13,48	12,68	10,7	7,92	5,7	5,6	10,94	7,83
	Температ. хол. воды, о	5	5	5	5	15	15	15	15	15	5	5	5	5	15	9,2
	Число часов работы отопления	744	672	744	624	-	-	-	-	-	624	720	744	4872	-	4872
	Котельные	График 95-70 °С														
	Подающий тр-д ($t_п$)	67,0	66,6	57,5	43,0						44,2	55,4	63,1	56,69	-	-
	Обратный тр-д ($t_о$)	52,5	52,3	46,3	36,6						37,5	45,0	49,9	45,72	-	-

Примечания к таблице

1. Температуры наружного воздуха (среднегодовая, среднемесячная, средняя за отопительный и неотопительный периоды) приняты в соответствии со СНиП 23-01-99* Строительная климатология;
2. Среднемесячные температуры грунта на глубине залегания теплотрасс приняты на основании данных Тульского центра гидрометеорологии;
3. Среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах рассчитаны как средние из ожидаемых среднемесячных значений температур теплоносителя, определяемых по температурным графикам регулирования в соответствии с ожидаемыми среднемесячными температурами наружного воздуха.

Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии

Качественное регулирование отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения производится в соответствии с температурными графиками, утвержденными руководителем предприятия.
Краткая характеристика температурного графика для систем отопления приведена в таблице.

Характерные точки температурных графика для системы отопления

№№ СЦТ	Источник теплоснабжения	Темпер. график $t_п$-$t_о$, °С	Характерные точки графика				
			Начало и конец отопительного периода $\frac{t_н^*}{t_п - t_о}$	Точка излома темпер. графика $\frac{t_н^*}{t_п - t_о}$	Точка срезки темпер. графика $\frac{t_н^*}{t_п - t_о}$	Расчетная темп-ра наруж. воздуха для проек. отопления, °С $\frac{t_н^*}{t_п - t_о}$	Средняя темп-ра наруж.возд. за отопит. период, °С $\frac{t_н^*}{t_п - t_о}$
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная	95-70	+8 40-34,6	-	-	-27 95-70	-2,6 56,7-45,7

* в числителе – температура наружного воздуха, °С;
в знаменателе – температура теплоносителя, °С:
$t_п$(в подающем трубопроводе),
$t_о$ (в обратном трубопроводе).

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

Анализ исходных данных, принятых при расчете нормативов

1. Годовой отпуск тепла потребителям от сетей котельной п. Славный определен расчетным путем как сумма теплопотребления и потерь в системах абонентов.
Данные работы системы теплоснабжения ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» за утвержденный период и период регулирования представлены в виде таблицы:

Период	Отпуск в сеть тыс. Гкал	Отпуск из сети тыс. Гкал	Величина потерь	
			тыс. Гкал	% к отпуску в сеть
Утвержденный (2020г.)	12,20	10,63	1,57	12,8
Период регулирования (2021-2025 гг.)	11,82	10,63	1,19	10,09

2. Значения температуры сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах приняты в соответствии с температурным графиком, утвержденным руководителем предприятия.
3. Протяженность, диаметры и способы прокладки тепловых сетей, принятые при расчете нормативов потерь, соответствуют представленной схеме сетей, выполненных на основании материалов инвентаризации (натурных замеров), выполненных собственными силами.
Как следует из вышеизложенного, исходные данные, используемые предприятием при проведении расчетов, могут быть признаны достоверными.

Методика выполнения расчетов и оформления документации

Расчет нормативов технологических потерь выполнен энергоснабжающей организацией в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325.

Представленные материалы соответствуют как по форме, так и по содержанию требованиям «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» и макету расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

В ходе проведения экспертизы, ГКУ ТО «Экспертиза» было проведен проверочный расчет потерь теплоносителей и тепловой энергии с использованием Программного комплекса «Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» «РаТеН-325». Программа «РаТеН-325» разработана Научно-техническим центром «КомпАС» совместно с ЗАО «Роскоммунэнерго». Программа разработана в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008г. №325.

Основные выводы

1. Исходные данные, представленные ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» для утверждения нормативов, ГКУ ТО «Экспертиза» считает достоверными.
2. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021-2025 гг. выполнены в целом по энергоснабжающей организации по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:
   - потери и затраты теплоносителей;
   - потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции;
   - потери тепловой энергии с потерями и затратами теплоносителя;
   - суммарные потери тепловой энергии.
3. Расчеты нормативов при передаче тепловой энергии выполнены энергоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя». В ходе проведения экспертизы, ГКУ ТО «Экспертиза» было проведено уточнение расчета технологических потерь тепловой энергии в сетях предприятия в соответствии с предоставленными предприятием схемами и характеристиками тепловых сетей. Величина технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии принята в соответствии с уточненным расчетом.
4. Процент потерь тепловой энергии к отпуску в сетях ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» составляют 10,09 %.
5. Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям **ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»** на 2021-2025 гг. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **1374,95 м^3** горячей воды;
- потери тепловой энергии в размере **1,19 тыс. Гкал**.

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельнойПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2021-2025 гг.

Наимен.	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.			
			Предприятие	Экспертиза	в том числе	
					Произ-водство	Передача
Полезный отпуск	Гкал	10 629,40	10 629,40	**10 629,40**	1 1821,80	10 629,40
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 616,44	1 537,84	1 192,40	-	1 192,40
Топливо: - газ	тыс.м^3	1 692,41	1 694,76	**1 646,05**	1 646,05	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	250,63	230,46	230,46	230,46	-
Вода	тыс.м^3	3,69	3,59	3,30	0,68	2,62
Стоки	тыс.м^3	0,68	0,081	0,68	0,68	-

Соль	т	0,78	0,63	0,63	0,63	-
Комплексонат	т	0,11	0,10	0,10	0,10	-
Численность ОПП	ед.	11	6	6	3	3
Количество условных единиц	ед.	44,801	42,43	42,556		

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												фед. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	11880,80	59,00	11821,80	-	11821,80	1192,40	**10629,40**	-	-	10629,40	2672,84			2672,84	7576,03 (71,27%)	380,53

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

План 2021-2025 гг.													
	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**10 629,40**	2104,61	1870,77	1668,82	871,61	-	-	-	-	-	871,61	1381,82	1860,16
в том числе население	7 576,03	1500,05	1333,38	1189,44	621,23	-	-	-	-	-	621,23	984,88	1325,82
бюджет	2 672,84	529,22	470,42	419,64	219,17	-	-	-	-	-	219,17	347,47	467,75
прочие	380,53	75,34	66,97	59,74	31,21	-	-	-	-	-	31,21	49,47	66,59

Приложение 4

Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоно-сителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя[2], м^3 (т)						Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал			Годовые затраты электроэнер-гии, тыс.кВт-ч
				с утечкой	технологические затраты				всего	через изоляц-ию	с затратами теплоносителя	всего	
					на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливами САРЗ	всего					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
п. Славный	СЦТ-1	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Вода 95-70ºС	1004,01	123,65	247,29	-	370,94	1374,95	1142,57	49,83	1192,4	-
			Всего по ЭСО:	1004,01	123,65	247,29	-	370,94	**1374,95**	1142,57	49,83	**1192,4**	-

ГКУ ТО «Экспертиза», по результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов, рекомендует утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021-2025 гг.

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т;м^3)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» п. Славный	Теплоноситель - пар		
	-	-	-
	Теплоноситель - вода		
	1 374,95	**1,19**	-

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тарифы на тепловую энергию, передачу тепловой энергии для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.24. Об установлении тарифов на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть» с. Алешня на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» с. Алешня на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельной с. Алешня на 2021 год в размере 11901,38 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельной с. Алешня, в размере 10293,21 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс.руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельной с. Алешня: 0,166 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.
3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)

5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23.Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)
31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В состав системы теплоснабжения МО Иншинское входят 4 котельные, две из которых (котельная школы п. Зайцево и котельная школы с. Алешня) отапливают по одному потребителю.

В котельных с. Алешня (больница, д/сад), п. Иншинский установлено 15 котлов, из которых в работе находятся 9 котлов.

Топливом для котельных служит природный газ. Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода котельной с.п. Иншинское отпускается по графику 95-70°С, котельной с. Алешня – 77-70^{0}С.

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении: отопление – 2983 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении: отопление – 220 м.

Подпитка системы теплоснабжения (отопление) в котельных с. Алешня, с.п. Иншинское осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей в котельных производится по схеме одноступенчатого Na –катионирования. Для регенерациии фильтров используется таблетированная соль.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Наз-на-чен.	Тип	Количество		Год уста-новки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режим. картам, %
					Всего	Макс. в рабо-те		Од-ного	Всех	Факт.	
1	**Больница, д/сад** с.п. Федоровское, с. Алешня,	КЧМ-7	ОТ	В	**2**	**2**	2016, 2017	0,083	**0,166**	**0,113**	**90,00**

Теплопотребление

Теплопотребление принято согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

При определении потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету Экспертизы:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – **230,33 Гкал.**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия потери в системах бюджетных и прочих потребителей:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – **1,29 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 231,62 Гкал.

По расчету Экспертизы:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 231,62 Гкал**.**

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск (отопление), Гкал. Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.												Полез-ный отпуск, факт 2019 г.	Присоеди-ненная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население			бюджет			прочие			всего				
	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.		
Больница, д/сад, с. Алешня				190,85	231,62	**231,62**				190,85	231,62	**231,62**	229,00	**0,099**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» составляет:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 56,75 Гкал.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 288,37 Гкал.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал		Протя-жен-ность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал		Отпуск от котельных, Гкал		Потери в сетях в % к отпуску
	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	
Больница, д/сад, с. Алешня	190,85	231,62	248,1	105,85	**56,75**	296,70	**288,37**	19,68%

Расход тепла на собственные нужды котельных

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчета расхода тепла на собственные нужды предприятия и Экспертизы приведены в таблице 4.

Выработка тепла котельными

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Таблица 4

.Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021гг.	
		ЭСО	Эксп.		ЭСО	Эксп.		ЭСО	Эксп.
Больница, д/сад, с. Алешня	296,70	288,37	**288,37**	8,47	3,47	**3,47**	305,17	291,84	**291,84**

Расход топлива

Удельные расходы условного топлива на отпуск тепловой энергии приняты Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляют:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 160,63 кг ут/Гкал;

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с режимными картами котлов, представленными предприятием.

Результаты расчетов см. таблицы 5, 6.

Таблица 5

Котельная	Выработка тепловой энергии, Гкал		Удельный расход условного топлива, кгут/Гкал				Расход условн. топлива, тут		Расход натур. топлива, т.м^3	
			на отпуск		на выработку					
	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.
Больница, д/сад, с. Алешня	305,17	291,84	174,76	160,63	169,91	158,73	51,85	46,32	45,94	41,04

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 6

		Больница, д/сад, с. Алешня
Полезный отпуск от котельных, Гкал	2018 г. корр.	190,85
	2018 г. факт	207,00
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	231,62
	2019 г. факт	229,00
	2021 г. корр. ЭСО	231,62
	2021 г. корр. Эксп.	231,62
Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм3	2017 г. факт	37,25
	2018 г. корр.	45,94
	2018 г. факт	36,32
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	41,04
	2019 г. факт	33,45
	2021 г. корр. ЭСО	41,05
	2021 г. корр. Эксп.	41,04
Расход на 1 Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	2018 г. корр.	240,71
	2018 г. факт	175,45
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	177,19
	2019 г. факт	146,05
	2021 г. корр. ЭСО	177,19
	2021 г. корр. Эксп.	177,19

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

Наименование котельной	Корр. 2018 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 г.	Корр. 2020, 2021 гг.	Уровень напряже-ния
Больница, д/сад, с. Алешня	13,44	11,44	6,33	8,76	13,44	**11,50**	НН

Таблица 8

Наименование	Период	Больница, д/сад, с. Алешня
Полезный отпуск от котельных, Гкал	2018 г. корр.	190,85
	2018 г. факт	207,00
	2019-2023 гг. тариф	231,62
	2019 г. факт	207,00
	2020, 2021 гг. корр.	**231,62**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	2018 г. корр.	13,44
	2018 г. факт	6,33
	2019-2023 гг. тариф	13,44
	2019 г. факт	8,76
	2020, 2021 гг. корр.	**11,50**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	2018 г. корр.	70,42
	2018 г. факт	30,58
	2019-2023 гг. тариф	58,03
	2019 г. факт	42,32
	2020, 2021 гг. корр.	**49,65**

Вода, м^3

По данным предприятия:

- Котельная больницы, д/сада с. Алешня – 70,18 м^3

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Подпит-ка и запол-нение	Про-мыв-ка т/сети	Х/б	Н ХВО	Про-дувка	Всего	Тариф 2019-2023 гг.,	факт 2019 г.	корр. 2018 г.	акт 2018 г.
Больница, д/сад, с. Алешня	41,03	3,04	4,97	11,07	10,07	**70,18**	88,49	74,0	141,0	25,0

Стоки

Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
Больница, д/сад, с. Алешня	82,00	44,42	26,11	**26,11**

Соль, т

В котельных на регенерацию фильтров используется таблетированная соль.

Таблица 11

Котельная	Корр. 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
Больница, д/сад, с. Алешня	0,30	0,18	0,12	**0,12**

*Соль техническая.

Катиониты

Фильтрующий материал - Purolite C 100.

Таблица 12

Котельная	Корр. 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		ЭСО	Экспертиза
Больница, д/сад, с. Алешня	0,120	0,002	**0,002**

*Катионит – КУ-2-8.

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 13.

Таблица 13

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.						
	Оператор котельной	Аппаратчик ХВО	Слесарь ремонтник	Эл.газосварщик	Электромонтер	Слесарь КИПиА	Итого
ЭСО							
Больница, д/сад, с. Алешня	1		1				2
Экспертиза							
Больница, д/сад, с. Алешня	1		1				**2**

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Больница, д/сад, с. Алешня

Таблица 14

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:				
	Средний диаметр	мм	57		
	Отопление	км	0,248		
	Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	км	0,248	11	**2,729**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел	0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.	0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч	0,099	0,5	**0,050**

	ВСЕГО:				**2,779**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 10583 руб. 57 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,82%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 247,1 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 0,12 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 6019,8 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 6014,62 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 5,6 и снижено относительно предложения предприятия на 0,01 тыс. куб. м.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 70,18 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 26,11 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 2,1 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 99,8 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7, 8 и составляет 11,5 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 8,68 руб. за 1 кВт-ч без НДС (НН). Снижение относительно предложения предприятия 0,38 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 34,14 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 277,76 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 335,08 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 4,69 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 29528 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 37,93 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 102,99 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 25,75 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 305,23 тыс. руб. и составляет 2451,4 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию по котельной с. Алешня АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере 10583,57 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 0,23162 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,82%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» Ленинский район с. Алешня д/сад, больница

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1495,2**	**1524,65**	**1582,30**	**1585,64**	**1563,74**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район с. Алешня д/сад, больница

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утвержден о на год i0	корректировк а на год i0 + 1	утвержден о на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемо й органи-зации	корректировк а на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	31,99	32,95	34,60	311,90	34,14
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	38,10	39,26	41,21	40,82	40,67
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	35,54	36,61	38,44	38,07	37,93
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	1,65	1,70	1,79	1,77	1,77
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,91	0,94	0,98	0,98	0,97

1.5.	Отчисления на социальные нужды	317,18	326,70	343,06	339,77	335,08
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	387,27	398,91	418,87	692,49	409,89
2.	Налог на прибыль	24,13	24,85	26,10	25,85	25,75
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	411,40	423,76	444,97	718,34	435,64

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» Ленинский район с. Алешня д/сад, больница

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	232,8	239,7	246,9	246,9	247,1
2.	Расходы на электрическую энергию	104,6	94,5	110,97	100,2	99,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	2,6	2,03	2,8	2,1	2,1

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**339,97**	**336,3**	**360,7**	**349,2**	**349,0**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район с. Алешня д/сад, больница

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1495,2	1524,65	1582,3	1585,6	1563,74
2.	Неподконтрольные расходы	411,4	423,76	445,0	718,3	435,64
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	339,97	336,29	360,7	349,2	349,00
4.	Прибыль	96,510	99,413	104,39	103,39	102,99
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	услуг), подлежащая учету в НВВ					
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2343,07	2384,113	2492,4	2756,598	2451,4

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район с. Алешня д/сад, больница на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,23162	0,23162	0,23162	0,23162	0,23162
тариф, руб/Гкал без НДС	10116,01	10293,21	10760,56	11901,38	10583,57
рост к пред. тарифу в %		101,75	103,08	115,62	102,82

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)
Котельная больницы, д/сада с. Алешня

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.,2021 г.	
					Предпр.	Эксперт.
Полезный отпуск	Гкал	190,85	207,0	231,62	231,62	231,62
Топливо: - газ природный при Qнр=7900 ккал/нм3	тыс.м^3	45,94	33,45	41,04	41,04	41,04
Электроэнергия	тыс. квт-ч	13,44	8,76	13,44	11,50	11,50
Вода	м^3	141,00	74,0	88,49	70,18	70,18
Стоки	м^3	82,00		44,42	26,11	26,11
Соль таблетированная	т	0,30	0,18	0,12	0,12	0,12
Катионит Purolite C 100	т	0,12		0,002	0,002	0,002
Численность	Ед.			2	2	2
Количество условных единиц		3,308		2,779		2,779

*Катионит КУ-2-8

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Больница, д/сад, с. Алешня	291,84	3,47	288,37		288,37	56,75	231,62			231,62	231,62					

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельная больницы, д/сада с. Алешня

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего													
в том числе население													
бюджет	**231,62**	45,87	40,77	36,36	18,99						18,99	30,11	40,53
прочие													

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

Котельная больницы, д/сада с. Алешня

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**41,04**	8,12	7,22	6,44	3,37						3,37	5,34	7,18
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**11,50**	1,72	1,56	1,72	1,55						1,56	1,67	1,72

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» с. Алешня, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.25. Об установлении тарифов на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть» п. Иншинский на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» п. Иншинский на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельной п. Иншинский на 2021 год в размере 2906,85 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельной п. Иншинский, в размере 2664,26 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельной п. Иншинский: 7,176 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.
3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)

5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23.Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)
31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В состав системы теплоснабжения МО Иншинское входят 4 котельные, две из которых (котельная школы п. Зайцево и котельная школы с. Алешня) отапливают по одному потребителю.

В котельных с. Алешня (больница, д/сад), п. Иншинский установлено 15 котлов, из которых в работе находятся 9 котлов.

Топливом для котельных служит природный газ. Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода котельной с.п. Иншинское отпускается по графику 95-70°С, котельной с. Алешня – 77-70^{0}С.

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении: отопление – 2983 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении: отопление – 220 м.

Подпитка системы теплоснабжения (отопление) в котельных с. Алешня, с.п. Иншинское осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей в котельных производится по схеме одноступенчатого Na –катионирования. Для регенерациии фильтров используется таблетированная соль.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Наз-на-чен.	Тип	Количество		Год уста-новки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режим. картам, %
					Всего	Макс. в рабо-те		Од-ного	Всех	Факт.	
1	Котельная с.п. Иншинское, ТО, Лен.р-н, п. Иншинский, д.39	АВ-10	ОТ	В	7	4	1995-2000	0,6	4,2	3,776	88,88
		Тула-1			4	1	1965	0,432	1,728		
		КВСМ			2	2	2016	0,624	1,248		
		Итого			**13**	**7**			**7,176**		

Теплопотребление

Теплопотребление принято согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

При определении потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету Экспертизы:

- Котельная с.п. Иншинское - 8154,72 Гкал.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия потери в системах бюджетных и прочих потребителей:

- Котельная с.п. Иншинское - 0,95 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчетам предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей котельной с.п. Иншинское составляют 65,18 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия:

- Котельная с.п. Иншинское - 8220,85 Гкал.

По расчету Экспертизы:

- Котельная с.п. Иншинское- 8220,85 Гкал.

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск (отопление), Гкал. Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.												Полез-ный отпуск, факт 2019 г.	Присоеди-ненная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население			бюджет			прочие			всего				
	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.	корр. 2018 г.	ЭСО	Эксп.		
с.п. Иншинское	5076,93	5113,00	**5113,00**	1127,18	1986,16	**1986,16**	1582,89	1125,00	**1121,69**	7787,00	8220,85	**8220,85**	8072,00	**3,521**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» составляет:

- Котельная с.п. Иншинское - 1038,83 Гкал.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы:

- Котельная с.п. Иншинское - 9259,68 Гкал.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал		Протя-жен-ность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал		Отпуск от котельных, Гкал		Потери в сетях в % к отпуску
	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	
с.п. Иншинское	7787,00	8220,85	2734,7	1108,54	**1038,83**	8895,54	**9259,68**	11,22%

Расход тепла на собственные нужды котельных

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчета расхода тепла на собственные нужды предприятия и Экспертизы приведены в таблице 4.

Выработка тепла котельными

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Таблица 4

.Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.		корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021гг.	
		ЭСО	Эксп.		ЭСО	Эксп.		ЭСО	Эксп.
с.п. Иншинское	8895,54	9259,68	**9259,68**	66,15	75,37	**75,37**	8961,69	9335,05	**9335,05**

Расход топлива

Удельные расходы условного топлива на отпуск тепловой энергии приняты Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляют:

- Котельная с.п. Иншинское - 188,40 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с режимными картами котлов, представленными предприятием.

Результаты расчетов см. таблицы 5, 6.

Таблица 5

Котельная	Выработка тепловой энергии, Гкал		Удельный расход условного топлива, кгут/Гкал				Расход условн. топлива, тут		Расход натур. топлива, т.м^3	
			на отпуск		на выработку					
	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020-2021 гг.
с. п. Иншинское	8961,69	**9335,05**	184,07	**188,40**	182,71	**186,88**	1637,4	**1744,53**	1450,85	**1545,79**

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 6

		с.п. Иншинское
Полезный отпуск от котельных, Гкал	2018 г. корр.	7787,00
	2018 г. факт	8338,00
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	8220,85
	2019 г. факт	8072,00
	2021 г. корр. ЭСО	8220,85
	2021 г. корр. Эксп.	**8220,85**
Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм3	2017 г. факт	1414,29
	2018 г. корр.	1450,85
	2018 г. факт	1469,52
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	1545,79
	2019 г. факт	1127,94
	2021 г. корр. ЭСО	1545,79
	2021 г. корр. Эксп.	**1545,79**
Расход на 1 Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	2018 г. корр.	186,32
	2018 г. факт	176,24
	2019-2023 гг. тариф, корр. 2020 г.	188,03
	2019 г. факт	139,73
	2021 г. корр. ЭСО	188,03
	2021 г. корр. Эксп.	**188,03**

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

Наименование котельной	Корр. 2018 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 г.	Корр. 2020, 2021 гг.	Уровень напряже-ния
с.п. Иншинское	212,48	194,16	281,16	290,10	277,63	**277,63**	СН2

Таблица 8

Наименование	Период	с.п. Иншинское
Полезный отпуск от котельных, Гкал	2018 г. корр.	7787,00
	2018 г. факт	8338,00

Наименование	Период	с.п. Иншинское
	2019-2023 гг. тариф	8220,85
	2019 г. факт	8338,00
	2020, 2021 гг. корр.	**8220,85**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	2018 г. корр.	212,48
	2018 г. факт	281,16
	2019-2023 гг. тариф	277,63
	2019 г. факт	290,10
	2020, 2021 гг. корр.	**277,63**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	2018 г. корр.	27,29
	2018 г. факт	33,72
	2019-2023 гг. тариф	33,77
	2019 г. факт	34,79
	2020, 2021 гг. корр.	**33,77**

Вода, м^3

По данным предприятия:

- Котельная с.п. Иншинское - 2109,3 м^3.

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Подпит-ка и запол-нение	Про-мыв-ка т/сети	Х/б	Н ХВО	Про-дувка	Всего	Тариф 2019-2023 гг.,	факт 2019 г.	корр. 2018 г.	акт 2018 г.
с.п. Иншинское	1677,87	153,88	35,95	21,59	220,01	**2109,30**	2360,54	564,0	2711,0	895,0

Стоки

Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
с.п. Иншинское	969,00	528,79	277,55	**277,55**

Соль, т

В котельных на регенерацию фильтров используется таблетированная соль.

Таблица 11

Котельная	Корр. 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
с.п. Иншинское	9,60*	0,96	1,72	**1,72**

*Соль техническая.

Катиониты

Фильтрующий материал - Purolite C 100.

Таблица 12

Котельная	Корр. 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		ЭСО	Экспертиза
с.п. Иншинское	0,750	0,020	**0,020**

*Катионит – КУ-2-8.

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 13.

Таблица 13

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.						
	Оператор котельной	Аппаратчик ХВО	Слесарь ремонтник	Эл.газосварщик	Электромонтер	Слесарь КИПиА	Итого
ЭСО							
с.п. Иншинское	8	1	2				11
Экспертиза							
с.п. Иншинское	8	1	2				**11**

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

с.п. Иншинское

Таблица 14

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:				
	Средний диаметр	мм	107,48		
	Отопление	км	2,735		
	Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	км	2,735	11	30,0817
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 107,48 мм - 100 мм = 7,48 мм	км	2,7347	0,06	1,227
	ИТОГО по тепломагистралям				**31,309**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел	0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.	0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч	3,521	0,5	**1,760**
	ВСЕГО:				**33,069**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2745 руб. 51 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,05%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года №

1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 9165,8 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 6,1 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5929,5 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 5925,51 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 5,6, принято в размере предложения предприятия и не изменяется относительно действующего тарифа.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 2109,3 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 277,55 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 56,9 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 0,8 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 1934,8 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7, 8 и составляет 277,63 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,97 руб. за 1 кВт-ч без НДС (уровень напряжения СН2). Снижение относительно предложения предприятия 7,3 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 7%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 198,88 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 1171,21 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 2017,84 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 28,26 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 26880 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 75,84 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 118,34 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 25,59 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 1326,3 тыс. руб. и составляет 22570,4 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию по котельной п. Иншинский АО «Тулатеплосеть» на 2021

год в размере 2745,51 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 8,22025 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,05%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Иншинский

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	33,069	33,069	33,069	33,069	33,069
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,176	7,176	7,176	7,176	7,176
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**8573,6**	**8742,5**	**9088,67**	**9092,18**	**8967**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Иншинский

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утвержден о на год i0	корректировк а на год i0 + 1	утвержден о на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемо й органи-зации	корректировк а на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	186,38	191,97	202,75	1370,09	198,88
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	76,48	78,77	83,19	81,92	81,61
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	71,07	73,20	77,31	76,13	75,84
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	1,65	1,70	1,80	1,77	1,76
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	3,76	3,87	4,08	4,02	4,01
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1910,09	1967,39	2077,88	2046,10	2017,84
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	2172,95	2238,13	2363,82	3498,11	2298,32
2.	Налог на прибыль	27,72	28,56	30,16	29,70	29,59
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2200,67	2266,69	2393,98	3527,81	2327,91

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Иншинский

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	8633,8	8892,8	9017,3	9159,6	9165,8
2.	Расходы на электрическую энергию	1735,1	1832,2	1912,2	1942,2	1934,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	61,0	54,00	66,3	56,2	56,9
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**10429,9**	**10779,1**	**10995,9**	**11158,0**	**11157,5**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Иншинский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8573,6	8742,5	9088,7	9092,2	8966,7
2.	Неподконтрольные расходы	2200,7	2266,7	2394,0	3527,8	2327,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10429,9	10779,1	10995,9	11158,0	11157,5
4.	Прибыль	110,90	114,23	120,64	118,80	118,34
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21315,03	21902,5	22599,2	23896,75	22570,4

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Иншинский на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	8,22085	8,22085	8,22085	8,22085	8,22085
тариф, руб/Гкал без НДС	2592,80	2664,26	2749,01	2906,85	2745,51
рост к пред. тарифу в %	101,92	102,76	103,58	109,11	103,05

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Котельная с.п. Иншинское

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г., 2021 г.	
					Предпр.	Эксперт.
Полезный отпуск	Гкал	7787,00	8072,00	8220,85	8220,85	**8220,85**
	тыс.м^3	1450,85	1127,94	1545,79	1545,79	**1545,79**

Топливо: - газ природный при Qнр=7900 ккал/нм3						
Электроэнергия	тыс. квт-ч	212,48	290,10	277,63	277,63	**277,63**
Вода	$м^3$	2711,00	564	2360,54	2109,30	**2109,30**
Стоки	$м^3$	969,00		528,79	277,55	**277,55**
Соль таблетированная	т	9,6*	0,96	1,72	1,72	**1,72**
Катионит Purolite C 100	т	0,75		0,02	0,02	**0,02**
Численность	Ед.			11	11	**11**
Количество условных единиц		31,392		33,069		**33,069**

*Катионит КУ-2-8

**Соль техническая

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
с.п. Иншинское	9335,05	75,37	9259,68		9259,68	1038,83	**8220,85**			**8220,85**	1986,16				5113,00	1121,69

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельная с.п. Иншинское

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**8220,85**	1627,69	1446,87	1290,68	674,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,12	1068,71	1438,66
в том числе население	**5113,00**	1012,36	899,89	802,74	419,27						419,27	664,69	894,78
бюджет	**1986,16**	393,25	349,56	311,83	162,87						162,87	258,20	347,58
прочие	**1121,69**	222,08	197,42	176,11	91,98						91,98	145,82	196,30

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

Котельная с.п. Иншинское

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**1545,79**	306,06	272,06	242,69	126,75						126,75	200,95	270,51
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**277,63**	41,58	37,55	41,58	37,55						37,55	40,24	41,58

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» п. Иншинский, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.26. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Ленинский на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Ленинский на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельным п. Ленинский на 2021 год в размере 2811,3 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельным п. Ленинский, в размере 2522,91 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП

«Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельных п. Ленинский: 15,68 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.
3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)
5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23. Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)

31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В состав системы теплоснабжения п. Ленинский входят 7 котельных, две из которых (котельная ДК «Орион» п. Ленинский и котельная с. Хрущево) отапливают по одному потребителю.

В котельных Детского комбината, «АОЗТ», школы, бани п. Ленинский и в котельной п. Барсуки установлено 16 котлов, из которых в работе находятся 15 котлов.

Топливом для котельных служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий.

Сетевая вода в п. Ленинский от котельной Детский комбинат отпускается по графику 74-60^{O}С, от котельной АОЗТ – 83-70^{O}С, от котельной школы – 65-59^{O}С, от котельной бани – 76-59^{O}С, от котельной п. Барсуки – 73-60^{O}С.

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении – 7548 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении – 195 м.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в осуществляется необработанной водой.

Подпитка системы теплоснабжения в котельных осуществляется химочищенной водой, кроме котельной АОЗТ п. Ленинский (подпитка – необработанной водой). Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей производится по схеме Na –катионирования. Для регенерациии фильтров в п. Барсуки используется солевой раствор, в остальных котельных – техническая соль.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Год установки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режимным картам, %
					Всего	Макс. в работе		Одного	Всех	Фактическая	
1	Котельная Детский комбинат, Ленинский р-н,	НР-18	ОТ	В	5	4	1974	0,66	3,3	2,43	82,29

	ул. Механизаторов, д.28, к.2										
2	котельная АОЗТ "Ленинский" п. Ленинский, ТО, Ленинский р-н, ул. Механизаторов, д.18а	НР-18	ОТ	В	2	2	2015	0,39	0,78	0,23	69,21
3	Школа, п. Ленинский, ТО, Ленинский р-н, , ул. Центральная, д.1а	НР-18	ОТ	В	4	4	1987, 2017	0,3	1,2	0,97	75,74
4	Баня, Ленинский р-н, ул. Терешковой, д.6, к.1	Е1-9г	ОТ	П	2	2	2012, 2017	0,7	1,4	0,25	92,64
5	Котельная п. Барсуки, ул. Дзержинского	КВ-ГМ-3,0-115	ОТ	В	3	3	2015	3	9	4,66	93,99
	ВСЕГО				**16**	**15**			**15,68**	**8,54**	**87,29**

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления приняты согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

При определении общего потребления тепловой энергии учтены показания

коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету предприятия и Экспертизы –18 325,09 Гкал.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету Экспертизы потери в системах бюджетных и прочих потребителей – 28,15 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчету предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей составляют 57,82 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Полезный отпуск тепловой энергии

Результаты расчета полезного отпуска приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал. Тариф 2019-2023 гг. корр. 2020 г., 2021 г.				Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население	бюджет	прочие	всего	
	ОТ	ОТ	ОТ		
Детский комбинат, п. Ленинский	5014,00	207,60	16,07	5237,67	2,243
котельная АОЗТ, п. Ленинский	512,00	0,00	0,00	512,00	0,219
Школа, п. Ленинский		2018,47	73,72	2092,19	0,896
Баня, п. Ленинский	143,40	396,20	32,08	571,68	0,245
Котельная. п. Барсуки	8085,50	1692,84	219,18	9997,52	4,282
Всего	**13754,90**	**4315,11**	**341,05**	**18411,06**	**7,885**
Предприятие	13754,90	4315,11	341,05	18411,06	
Факт 2019 г.				13582,0	
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.*	14179,04	4287,79	1077,95	19544,78	
Факт 2018 г.				15980,0	

*Здесь и далее данные тарифов 2016-2018 гг., корр. 2017,2018 гг. приведены с учетом котельных с одним потребителем.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» Ленинский район на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» Ленинский участок составляет 2313,90 Гкал/год.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – 20 724,96 Гкал.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные по-тери,Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску
Детский комбинат, п. Ленинский	5237,67	1055,0	337,73	5575,40	6,45%
котельная АОЗТ, п. Ленинский	512,00	223,0	59,66	571,66	11,65%
Школа, п. Ленинский	2092,19	770,5	317,07	2409,26	15,15%
Баня, п. Ленинский	571,68	174,5	64,87	636,55	11,35%

Котельная. п. Барсуки	9997,52	5325,0	1534,57	11532,09	15,35%
Всего	18411,06	7548,0	**2313,90**	**20724,96**	12,57%
Предприятие	18411,06	7548,0	2313,90	20724,96	12,57%
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020г	18411,06	7548,0	2313,90	20724,96	12,57%
Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	19544,78	7923,0	3623,33	23168,11	18,54%

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – 146,77 Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – 20 871,73 Гкал.

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 5.

Расход топлива

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет 164,819 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Результаты расчетов см. таблицу 4, 5.

Таблица 4

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
				на отпуск	на выработку		
Дет. комбинат, п. Ленинский	5575,40	41,82	5617,22	174,902	173,600	975,15	864,06
котельная АОЗТ, п. Ленинский	571,66	9,73	581,39	209,915	206,410	120,00	106,33
Школа, п. Ленинский	2409,26	20,78	2430,04	190,237	188,610	458,33	406,12
Баня,п.Ленинский	636,55	19,16	655,71	158,841	154,203	101,11	89,59
Котельная. п. Барсуки	11532,09	55,28	11587,37	152,729	152,000	1761,28	1560,63
Всего	**20724,96**	**146,77**	**20871,73**	**164,819**	**163,660**	**3415,87**	**3026,73**
Предприятие	20724,96	146,77	20871,73	164,819	163,660	3415,87	3026,73
Факт 2019 г.*							
Тариф 2019-2023гг., корр. 2020 г.	20724,96	146,77	20871,73	164,819	163,660	3415,87	3026,73

Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017,2018 г.	23168,11	209,06	23377,17	171,81	170,28	3980,61	3527,13
Факт 2018 г. *							2731,29

*Фактический расход газа указан при калорийности природного газа Qнр=7900 ккал/нм^3.

Таблица 5

	Тариф 2016-2018 гг., корр.2017, 2018 гг.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
				ЭСО	Эксперт.
Полезный отпуск от котельных, Гкал	19544,78	16375,00	13582,00	18411,06	18411,06
Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм^3	3527,13	2731,29	2065,39	3026,72	3026,72
Расход на 1Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	180,46	166,80	152,07	164,40	164,40

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	Уровень напря-жения
Детский комбинат, п. Ленинский	74,51	103,09	135,32	130,04	103,86	СН2
котельная АОЗТ, п. Ленинский	76,29	81,74	79,90	34,20	82,97	НН
Школа, п. Ленинский	94,56	97,01	96,95	99,88	98,43	СН2
Баня, п. Ленинский	49,17	19,42	19,94	25,71	26,95	СН2
Котельная. п. Барсуки	600,74	486,92	486,96	476,97	502,76	СН2
ВСЕГО	903,27	788,18	819,08	766,79	**814,97**	

Таблица 7

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.
Полезный отпуск от котельных, Гкал	19544,78	15980,0	13582,00	18411,06

Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	895,27	819,08	766,79	814,97
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	45,81	51,26	56,46	44,27

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – 6,323 тыс.м^3.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице 8.

Расход воды по котельным, м^3

Таблица 8

Котельная	Подпитка запол-нение, м^3	Промывка т/сети, м^3	Х/б котель-ной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Детский комбинат, п. Ленинский	838,74	48,60	65,83	60,58	378,18	**1391,93**
котельная АОЗТ, п. Ленинский	85,19	5,44	14,90	0,00	39,67	**145,20**
Школа, п. Ленинский	471,19	43,52	14,90	34,00	162,77	**726,38**
Баня, п. Ленинский	90,27	5,03	65,83	14,80	130,99	**306,92**
Котельная, п. Барсуки	2730,53	336,21	18,14	35,51	632,36	**3752,75**
Всего	4215,92	438,8	179,6	144,89	1343,97	**6323,18**
Предприятие	4215,92	438,8	179,6	144,89	1343,97	6323,18
Факт 2019 г.						4800,00
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	4215,92	438,8	179,6	144,89	1343,97	6323,18
Факт 2018 г.						4195,00
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.						8713,00

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – 1,669 тыс.м^3.

Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 9

Таблица 9

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		ЭСО	Экспертиза
Детский комбинат, п. Ленинский	580,00	504,59	504,59
котельная АОЗТ, п. Ленинский	235,00	54,57	54,57

Школа, п. Ленинский	610,00	211,67	211,67
Баня, п. Ленинский	211,00	211,62	211,62
Котельная п. Барсуки	1550,00	686,01	686,01
Всего	3234,00	1668,46	**1668,46**

Соль, т

Таблица 10

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.
соль техническая	18,0	2,8	1,5	2,5
солевой раствор		24,8	24,6	15,0

Катиониты

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Таблица 11

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.
Катионит КУ-2-8	2,6	0,3
сульфоуголь	2,24	

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.						
	Оператор котельной	Аппа-ратчик ХВО	Слесарь ремонт ник	Эл.газо свар-щик	Элект-ромон-тер	Сле-сарь КИП	Итого
Детский комбинат,	4	1	1				6
котельная АОЗТ,	4		1				5
Школа,	4		1				5
Баня, п. Ленинский	4	1	1				6
Котельная п. Барсуки	4		2				6
Всего							**28**

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертиз - 90,948 ед.

Таблица 13

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:				
	Средний диаметр	мм	106,98		
	Отопление	км	7,620		
	Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	км	7,620	11	83,815
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 106,98 мм - 100 мм = 6,98 мм	км	7,6195	0,06	3,191
	ИТОГО по тепломагистралям				**87,006**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел	0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.	0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч	7,885	0,5	**3,942**
	ВСЕГО:				**90,948**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2595 руб. 72 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,89%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 18027,1 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 112,97 тыс. руб., так как средняя цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5955,97 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 5993,30 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 4,5, принято в размере предложения предприятия и не изменяется относительно действующего тарифа.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 6323,18 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 1668,46 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 182,5 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 2,19 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 5989,0 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6,7 и составляет 814,97 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 7,349 руб. за 1 кВт-ч без НДС (уровень напряжения СН2 кроме котельной АОЗТ, НН по котельной АОЗТ). Снижение относительно предложения предприятия 22,68 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 416,44 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 3515,91 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 4085,04 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 57,2 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 26605 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 128,05 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 186,36 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 46,59 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 3969,11 тыс. руб. и составляет 47789,9 тыс. руб. К утверждению

предлагается тариф на тепловую энергию по котельным участка п. Ленинский АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере 2595,72 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 18,41106 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,89%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» п. Ленинский

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	90,948	90,948	90,948	90,948	90,948
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
4.	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**17806,6**	**18157,4**	**18876,34**	**18883,66**	**18622,9**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» п. Ленинский

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой органи-зации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	390,26	401,97	422,10	3932,35	416,44
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	219,23	225,80	237,12	234,82	233,93
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	120,00	123,60	129,79	128,54	128,05

1.4.2.	расходы на обязательное страхование	85,29	87,85	92,25	91,36	91,01
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	13,94	14,35	15,08	14,92	14,87
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3866,92	3982,92	4182,46	4142,24	4085,04
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4476,41	4610,69	4841,68	8309,41	4735,41
2.	Налог на прибыль	43,66	44,97	47,22	46,77	46,59
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	4520,07	4655,66	4888,90	8356,18	4782,00

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» п. Ленинский

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	17098,8	17611,7	18140,1	18140,1	18027,1
2.	Расходы на электрическую энергию	5370,7	5671,4	5697,7	6011,7	5989,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	166,5	173,40	182,0	180,3	182,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**22635,9**	**23456,5**	**24019,8**	**24332,1**	**24198,6**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» п. Ленинский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	17806,6	18157,4	18876,3	18883,7	18622,9
2.	Неподконтрольные расходы	4520,1	4655,7	4888,9	8356,2	4782,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	22635,9	23456,5	24019,8	24332,1	24198,6
4.	Прибыль	174,64	179,88	188,89	187,08	186,36
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	45137,22	46449,4	47973,9	51759,03	47789,9

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» п. Ленинский на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	18,41106	18,41106	18,41106	18,41106	18,41106
тариф, руб/Гкал без НДС	2451,64	2522,91	2605,71	2811,30	2595,72
рост к пред. тарифу в %		102,91	109,09	111,43	102,89

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н

п. Ленинский, п. Барсуки

на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
					ЭСО	Эксперт.
Полезный отпуск	Гкал	19544,78	15980,00	13582,00	18411,06	**18411,06**
Топливо: - газ природный Qнр=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	3527,13	2731,29	2065,39	3026,73	**3026,73**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	903,27	819,08	766,79	814,97	**814,97**
Вода	м^3	8713,00	4195,00	4800,00	6323,18	**6323,18**
Стоки	м^3	3234,00			1668,46	**1668,46**
Соль техническая	т	18,00	2,8	1,5	2,50	**2,50**
солевой раствор	м^3		24,75	24,6	15,00	**15,00**
Катионит КУ-2-8	т	2,60			0,30	**0,30**
Сульфоуголь	т	2,24				
Численность	Ед.					**28,00**

Количество условных единиц						**90,948**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тулатепло-сеть» п. Ленинский, п. Барсуки	20871,73	146,77	20724,96		20724,96	2313,90	**18411,06**			**18411,06**	4315,11				13754,90	341,05

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	18411,06	3645,40	3240,34	2890,53	1509,71						1509,71	2393,44	3221,93

в том числе население	13754,90	2723,47	2420,86	2159,52	1127,90						1127,90	1788,14	2407,11
бюджет	4315,11	854,40	759,46	677,47	353,84						353,84	560,96	755,14
прочие	341,05	67,53	60,02	53,54	27,97						27,97	44,34	59,68

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	3026,73	599,30	532,70	475,20	248,19						248,19	393,47	529,68
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	814,97	161,36	143,43	127,95	66,83						66,83	105,95	142,62

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Ленинский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.27. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., который доложил об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по кот. п. Обидимо на 2021 год в размере 2625,90 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельным п. Обидимо, в размере 2313,66 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельной п. Обидимо: 11,0 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.
3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)
5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23. Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)

31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В п. Обидимо находится 1 котельная, в которой установлено 6 водогрейных котлов.

Топливом для котельной служит природный газ. Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода от котельной п. Обидимо отпускается по графику 85-70^{0}С.

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении – 2788 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении – 127 м.

Подпитка системы теплоснабжения осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей производится по схеме двухступенчатого Na – катионирования с предварительным обезжелезиванием сырой воды. Для регенерациии фильтров используется солевой раствор.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Год установки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режимным картам, %
					Всего	Макс. в работе		Одного	Всех	Фактическая	
1	Котельная п. Обидимо, ТО, Ленинский р-н, ул. Пионерская, д. 2	ВК-21	ОТ	В	4	2	1993-2012	1,72	6,88		
		REX-240			2	2	2016, 2017	2,06	4,12		
		всего			**6**	**4**			**11,00**	**3,55**	**91,7**

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления приняты согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

При определении общего потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету Экспертизы – 7 589,72 Гкал.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету Экспертизы потери в системах бюджетных и прочих потребителей – 4,70 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчету предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей составляют 44,22 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Полезный отпуск тепловой энергии

Результаты расчета полезного отпуска приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал. Тариф 2019-2023 гг. корр. 2020 г., корр. 2021 г.				Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население	бюджет	прочие	всего	
	ОТ	ОТ	ОТ		
Котельная п. Обидимо	5985,66	1430,26	222,72	**7638,64**	3,295
Предприятие	5984,00	1429,00	223,00	7638,64	
Факт 2019 г.				5819,00	
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	6146,13	1341,56	227,39	7715,08	
Факт 2018 г.				6534,00	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» п. Обидимо на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» составляет 1 040,63 Гкал.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия – 8 679,27 Гкал.

По расчету Экспертизы – 8 679,27 Гкал.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал	Отпуск от ко-тельных, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску
Котельная п. Обидимо	7638,64	2788,0	**1040,63**	**8679,27**	13,62%
Предприятие	7636,64	2788,0	1041,63	8679,27	13,62%
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	7638,64	2788,0	1040,63	8679,27	13,62%
Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	7715,08	2716,0	1254,18	8969,26	16,26%

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 89,57 Гкал.

По расчету Экспертизы – 89,57 Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия – 8 768,84 Гкал.

По расчету Экспертизы – 8 768,84 Гкал.

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Расход топлива

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет 157,476 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с режимными картами котлов, представленными предприятием.

Результаты расчетов см. таблицу 4, 5.

Таблица 4

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
				на отпуск	на выработку		
Котельная п. Обидимо	8679,27	**89,57**	**8768,84**	**157,476**	155,868	**1366,78**	**1211,07**
Предприятие	8679,27	89,57	8768,84	157,476	155,868	1366,78	1211,07

Тариф 2019-2023гг. корр. 2020 г.	8679,27	89,57	8768,84	157,476	155,868	1366,78	1211,07
Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017,2018 г.	8969,26	127,24	9096,50	163,72	161,43	1468,45	1301,16

Расход топлива (т. м^3) по годам

Таблица 5

	Тариф 2016-2018 гг., корр.2017, 2018 гг.	факт 2017 г.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
					ЭСО	Экспертиза
Полезный отпуск от котельных, Гкал	7715,08		6534,0	5819,0	7638,64	7638,64
Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм^3	1301,16	968,74	1053,08	946,31	1211,07	1211,07
Расход на 1Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	168,65		161,17	162,62	158,55	**158,55**

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 гг.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.		Уровень напряже-ния
					ЭСО	Экспертиза	
Котельная п. Обидимо	261,70	360,01	217,20	226,72	273,84	**273,84**	НН

Таблица 7

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.
Полезный отпуск, Гкал	7 715,08	6 534,00	5 819,00	7 638,64
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	261,70	217,20	226,72	273,84
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	33,92	33,24	38,96	**35,85**

Вода

По расчету предприятия – 4,086 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – 4,086 тыс. м^3.

Результаты расчетов расхода воды по котельной приведены в таблице 8.

Расход воды по котельным, м^3

Таблица 8

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка т/сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Котельная п. Обидимо	2010,16	237,59	104,27	1250,91	483,07	**4086,00**
Предприятие						4086,00
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	2010,16	237,59	104,27	1250,91	483,07	4086,00
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.						3763,00

Стоки

По расчету предприятия – 1,838 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – 1,838 тыс. м^3.

Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
Котельная п. Обидимо	917,00	511,07	1838,25	1838,25	**1838,25**

Соль

Таблица 10

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
солевой раствор, м^3	49,6	29,8	23,2	25,7	25,7

Катиониты

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Таблица 11

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	План 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		ЭСО	Экспертиза
Purolite C 100	0,24	0,10	0,10

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных произ-водственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.						
	Оператор котельной	Аппа-ратчик ХВО	Слесарь ремонт ник	Эл.газо свар-щик	Элект-ромон-тер	Сле-сарь КИП	Итого
Котельная п. Обидимо	4	2	4				10
Предприятие							11

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – 37,014 ед.

Расчет условных единиц приведен в таблице 13.

Таблица 13

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед. на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:				
	Средний диаметр	мм	128,09		
	Отопление	км	2,788		
	Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	км	2,788	11	30,668
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 128,09 мм - 100 мм = 28,09 мм	км	2,788	0,06	4,699
	ИТОГО по тепломагистралям				**35,367**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел	0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.	0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч	3,295	0,5	**1,647**
	ВСЕГО:				**37,014**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2388 руб. 09 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,22%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 7181,0 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 4,8 тыс. руб., так как цена природного газа по данной котельной, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5929,5 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтен индекс-дефлятор 3% и цена на природный газ 5925,5 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 4,5, принято в размере предложения предприятия и не изменяется относительно действующего тарифа.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 4086,0 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 1838,25 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 128,7 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 1,29 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 2376,7 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6,7 и составляет 273,84 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 8,68 руб. за 1 кВт-ч без НДС (уровень напряжения НН). Снижение относительно предложения предприятия 9,0 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 394,29 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 1704,4 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 1313,93 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 18,4 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 27684 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 75,84 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 323,24 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 80,81 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 1816,62 тыс. руб. и составляет 18241,7 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию по котельной п. Обидимо АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере 2388,09 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 7,63864 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,22%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержденo год i0+2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления	у.е.	37,014	37,014	37,014	37,014	37,014

	регулируемой деятельности						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11	11	11	11	11
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6082,1**	**6201,9**	**6399,28**	**6450,00**	**6360,9**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	369,50	380,59	399,65	2098,67	394,29
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	76,92	79,23	83,20	82,40	82,08

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	71,07	73,20	76,86	76,13	75,84
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	1,65	1,70	1,79	1,77	1,76
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	4,20	4,33	4,55	4,50	4,49
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1243,77	1281,08	1345,26	1332,32	1313,93
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1690,19	1740,90	1828,11	3513,39	1790,30
2.	Налог на прибыль	75,73	78,00	81,91	81,12	80,81
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	1765,92	1818,90	1910,02	3594,51	1871,11

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	6764,3	6967,2	7176,24	7176,2	7181,0
2.	Расходы на электрическую энергию	2131,3	2250,6	2261,09	2385,7	2376,7
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	117,4	122,52	128,28	127,4	128,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**9013,0**	**9340,4**	**9565,6**	**9689,3**	**9686,4**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6082,1	6201,9	6399,3	6450,0	6360,9
2.	Неподконтрольные расходы	1765,9	1818,9	1910,0	3594,5	1871,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной	9013,0	9340,4	9565,6	9689,3	9686,4

	воды и теплоносителя					
4.	Прибыль	302,92	312,01	327,64	324,49	323,24
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	17163,90	17673,2	18202,5	20058,34	18241,7

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	7,63864	7,63864	7,71508	7,63864	7,63864
тариф, руб/Гкал без НДС	2246,98	2313,66	2359,35	2625,90	2388,09
рост к пред. тарифу в %		102,97	101,82	113,50	103,22

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н

п. Обидимо на 2019-2023 гг.

(корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 г.	
					Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск	Гкал	7715,08	6534,00	5819,0	7638,64	**7638,64**
Топливо: - газ природный Qнр=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	1301,16	1053,08	946,31	1211,07	**1211,07**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	261,70	217,20	226,72		**273,84**
Вода	м^3	3763,00	3302,00		4086,00	**4086,00**
Стоки	м^3	917,00	511,07		1838,25	**1838,25**
солевой раствор	м^3	49,60	29,80	23,2	25,70	**25,70**

Катионит Purolite C 100	т				0,10	**0,1**
Численность	Ед.				11	**10**
Количество условных единиц		36,836				**37,014**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бю д-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тулатепло-сеть» п. Обидимо	8768,84	89,57	8679, 27		8679, 27	1040, 63	**7638,64**			**7638, 64**	1430, 26				5985, 66	222,7 2

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**7638,64**	1512,45	1344,41	1199,27	626,36						626,36	993,02	1336,77
в том числе население	5985,66	1185,16	1053,48	939,75	490,82						490,82	778,14	1047,49
бюджет	1430,26	283,19	251,73	224,55	117,28						117,28	185,93	250,30
прочие	222,72	44,10	39,20	34,97	18,26						18,26	28,95	38,98

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**1211,07**	239,78	213,15	190,14	99,31						99,31	157,44	211,94
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**273,84**	54,23	48,20	42,99	22,45						22,45	35,60	47,92

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Обидимо в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.28. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельным участка п. Петелино на 2021 год в размере 2862,48 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельным участка п. Петелино, в размере 2624,57 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП «Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельных участка п. Петелино: 16,098 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.

3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)
5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23.Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)
31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В состав системы теплоснабжения п. Петелино входят 6 котельных, в которых установлено 28 котлов, из которых в работе находятся 23 котла.

Топливом для котельных служит природный газ. Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода котельными п. Ильинка и школы п. Петелино отпускается по графику 86-70°С, котельными с. Теплое, п. Прилепы – 80-70^{0}С, котельными психбольницы, тубдиспансера п. Петелино – 70-59^{0}С, горячая вода - с температурой 65°С (в точках водоразбора – 60°С).

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении: отопление – 6142 м, ГВС – 2682 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении: отопление – 258,4 м, ГВС – 13,4 м.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных п. Ильинка, п. Прилепы, с. Теплое осуществляется необработанной водой.

Подпитка системы теплоснабжения (отопление) в котельных п. Петелино осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей в котельных п. Петелино производится по схеме одноступенчатого Na –катионирования. Для регенерациии фильтров используется таблетированная соль.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Наз-на-че-ние	Тип	Количество		Год уста-новки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режим-ным картам, %
					Всего	Макс. в рабо-те		Од-ного	Всех	Фак-ти-чес-кая	
1	п.Петелино Психбольница Н.П.Каменева, ТО, Ленинский р-н	КВС-30	ОТ	В	1	6	2012	0,55	0,55	2,55	69,27
		КВС-70	ОТ	В	1		2008	0,55	0,55		
		НР-18	ОТ	В	2		2017	0,66	1,32		
		КВС-30	ГВС	В	1		2013	0,55	0,55		
		КВС-70	ГВС	В	1		2015	0,55	0,55		
		Итого:			6	6			3,52	2,55	69,27
2	п. Петелино Туб. диспансер, ТО, Ленинский р-н, ул.Главная, д. 1	НР-18	ОТ	В	6	6	2000-2011	0,66	3,96	2,39	71,45
		КВС-70	ГВС	В	2		2004, 2008	0,55	1,1		
		Итого:			8	6			5,06	2,39	71,45
3	п. Петелино Школа, ТО, Ленинский р-н, ул.Парковая, д. 4	НР-18	ОТ	В	2	1	1995, 2015	0,66	1,32	0,26	69,27
4	п.Ильинка, ТО, Ленинский р-н, ул.Центральная, д. 19 к	НР-18	ОТ	В	6	4	2008-2017	0,66	3,96	2,04	79,10
5	п. Прилепы, Школа, ТО, Ленинск. р-н, ул. Буденного, д. 7	ИШМА-100	ОТ	В	3	2	2013	0,086	0,258	0,21	82,49
6	с. Теплое Шатского с/о,	НР-18	ОТ	В	3	1	2011-2012	0,66	1,98	0,16	88,88

	Ленинский р-н, д.48 к.1										
	Всего:				**28**	**23**			**16,098**	**7,60**	**72,42**

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления и ГВС приняты согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

Норматив водопотребления для населения принят в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях» в редакции приказа от 26.22.2014г. №73.

Годовой расход горячей воды для населения определен с учетом плановой численности населения, пользующегося услугами горячего водоснабжения и планового времени работы систем ГВС (350 суток) и по показаниям приборов учета.

Расход тепловой энергии на горячее водоснабжение рассчитан при температуре горячей воды 60^{o}С - письмо Министерства строительства и ЖКХ Тульской области № 21-01-12/4062 от 22.12.2014г. (о расчете нормативов потребления горячей воды при температуры горячей воды 60^{o}С).

При определении общего потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету предприятия и Экспертизы –19 242,87 Гкал.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету предприятия потери в системах бюджетных и прочих потребителей – 11,22 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчетам предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей составляют 65,59 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – 19 319,68 Гкал.
Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал. Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.												Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население			бюджет			прочие			всего			
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
п.Петелино Психбольница	757,23		757,23	3562,78	2912,62	6475,40				4320,01	2912,62	7232,63	2,197
п. Петелино Туб. диспансер	1719,43		1719,43	2608,50	1995,72	4604,22	96,00	10,96	106,96	4423,93	2006,68	6430,61	2,134
п. Петелино Школа	71,27		71,27	511,00		511,00				582,27		582,27	0,249
п.Ильинка	4014,00		4014,00	214,45		214,45	125,19		125,19	4353,64		4353,64	1,865
п. Прилепы, Школа				434,08		434,08	6,68		6,68	440,76		440,76	0,189
с. Теплое	146,54		146,54	133,23		133,23				279,77		279,77	0,120
Всего	**6708,47**		**6708,47**	**7464,04**	**4908,34**	**12372,38**	**227,87**	**10,96**	**238,83**	**14400,38**	**4919,30**	**19319,68**	**6,753**
Предприятие										14400,38	4919,30	19319,68	
Факт 2019 г.												17740,00	
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.			6130,55			13540,3			273,56			19944,42	
Факт 2018 г.												18058,00	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» участок п. Петелино на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» участок п. Петелино составляет 4 305,33 Гкал/год.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия – 23 625,01 Гкал;

По расчету Экспертизы – 23 625,01 Гкал.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
п.Петелино Психбольница	4320,01	2912,62	7232,63	4321,8	1260,66	1106,36	2367,02	5580,67	4018,98	9599,65	24,66%
п. Петелино Туб. диспансер	4423,93	2006,68	6430,61	2185,2	487,75	518,77	1006,52	4911,68	2525,45	7437,13	13,53%
п. Петелино Школа	582,27		582,27	118,3	34,94		34,94	617,21		617,21	5,66%
п.Ильинка	4353,64		4353,64	1635,9	724,28		724,28	5077,92		5077,92	14,26%
п. Прилепы, Школа	440,76		440,76	135,5	26,19		26,19	466,95		466,95	5,61%
с. Теплое	279,77		279,77	427,5	146,38		146,38	426,15		426,15	34,35%
Всего	14400,38	4919,30	19319,68	8824,2	**2680,20**	**1625,10**	**4305,33**	**17080,58**	**6544,43**	**23625,01**	**18,22%**
Предприятие	14400,38	4919,30	19319,68	8824,2	2680,20	1625,10	4305,33	17080,58	6544,43	23625,01	18,22%
Тариф 2019-2023гг., корр. 2020г.	14400,38	4919,30	19319,68	8824,2	2680,20	1625,10	4305,33	17080,58	6544,43	23625,01	18,22%
Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.			19944,42	7908,00			4607,28			24551,70	

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – 206,71 Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – 23 831,72 Гкал.

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – 4165,75 тыс. $м^3$.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет 198,999 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Результаты расчетов см. таблицу 4.

Таблица 4

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.$м^3$ (т)
				на отпуск	на выработку		
п.Петелино Психбольница	9599,65	76,41	9676,06	207,891	206,249	1995,68	1768,32
п. Петелино Туб. диспансер	7437,13	72,98	7510,11	201,907	199,945	1501,61	1330,54
п. Петелино, Школа	617,21	8,05	625,26	208,908	206,223	128,94	114,25
п.Ильинка	5077,92	30,01	5107,93	181,685	180,617	922,58	817,48
п. Прилепы, Школа	466,95	5,52	472,47	175,244	173,188	81,83	72,51
с. Теплое	426,15	13,74	439,89	165,927	160,738	70,71	62,65
Всего	**23625,01**	**206,71**	**23831,72**	**198,999**	**197,273**	**4701,35**	**4165,75**
Предприятие	23625,01	206,71	23831,72	198,999	197,273	4701,35	4165,75
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	23625,01	206,71	23831,72	198,999	197,273	4701,35	4165,75
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	24551,70	200,56	24752,26	189,52	187,99	4653,10	4123,00

Расход топлива (т. $м^3$) по годам

Таблица 5

	Тариф 2016-2018 гг., корр.2017, 2018 гг.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
				ЭСО	Эксперт.
Полезный отпуск от котельных, Гкал	19944,42	18058,00	17740,00	19319,68	19319,68

Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм^3	4123,00	4095,23	3482,93	4165,75	4165,75
Расход на 1Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	206,72	226,78	196,33	215,62	215,62

Электроэнергия

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Уровень напряже-ния
п.Петелино Психбольница	156,10	153,60	160,32	160,44	СН2
п. Петелино Туб. диспанс.	144,80	143,94	124,02	149,10	СН2
п. Петелино, Школа	31,30	31,96	33,57	31,30	НН
п.Ильинка	162,70	160,08	173,48	165,00	НН
п. Прилепы, Школа	13,20	13,18	12,92	13,20	НН
с. Теплое	10,50	9,46	9,88	10,36	НН
ВСЕГО	518,60	512,22	514,19	**529,40**	

Таблица 7

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.
Полезный отпуск, Гкал	19 944,42	17 740,00	19 319,68
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	518,60	514,19	529,40
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	26,00	28,98	**27,40**

Вода

По расчету предприятия – 8,454 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – 8,454 тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды по котельным, м^3

Таблица 8

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка т/сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	ГВС, м^3	**Всего, м^3 (без ГВС)**	Итого, м^3	Расчет ЭСО	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.
п.Петелино Психбольница	2529,35	364,89	178,69	783,22	642,92	40961,8	**4682,48**	45644,26	4682,48	4525,00
п. Петелино Туб. диспансер	954,1	77,58	92,23	166,53	499,45	31420,2	**1811,75**	33231,94	1811,75	1772,00
п. Петелино, Школа	82,34	1,72	12,10	16,26	42,41		**154,83**	154,83	154,83	208,00
п.Ильинка	1064,4	119,81	14,90		346,1		**1545,21**	1545,21	1545,21	1829,00
п. Прилепы, Школа	80,4	6,27	6,05		31,83		**124,55**	124,55	124,55	154,00
с. Теплое	82,27	10,35	12,10		30,06		**134,78**	134,78	134,78	213,00
Всего	4792,86	580,62	316,07	966,01	1592,77	72382,0	**8453,60**	80835,57	8453,60	8701,00
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	4792,86	580,62	316,07	966,01	1592,77	72382,0	8453,60			
Факт 2019 г.							6162,00			

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – 3,080 тыс. м^3.

Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		ЭСО	Экспертиза
п.Петелино Психбольница	738,00	1788,24	1788,24
п. Петелино Туб. диспансер	480,00	780,07	780,07
п. Петелино, Школа	80,00	70,77	70,77
п.Ильинка	359,00	361,00	361,00
п. Прилепы, Школа	50,00	37,88	37,88
с. Теплое	64,00	42,16	42,16
Всего	1771,00	3080,12	**3080,12**

Соль, т

Таблица 10

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023гг., корр. 2020, 2021 гг.
Соль таблетированная, т	2,5	0,429	**0,95**
Солевой раствор, м^3		14,510	

Катиониты

Таблица 11

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		предприятие	Экспертиза
КУ-2-8	1,25	0,03	**0,03**

Расход катионитов КУ-2-8 определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»

Численность основного производственного персонала

Предложение предприятия и результаты расчета Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.						
	Оператор котельной	Аппа-ратчик ХВО	Слесарь ремонт ник	Эл.газо сварщик	Элект-ромон-тер	Сле-сарь КИП	Итого
п.Петелино Психбольница	8	1	2				11
п. Петелино Туб. диспансер	8		3				11
п. Петелино, Школа	4		1				5
п.Ильинка	6		2				8

п. Прилепы, Школа			1				1
с. Теплое	4		2				6
Всего	30	1	11				**42**
предприятие							45

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – 89,380 ед.

Таблица 13

№№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Коэфф. на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		108,22		
	Отопление	км		6,142		
	ГВС	км		2,682		
	4-х трубная	км		2,682		
	то же приведенная к двухтрубной	км	1,5	4,023		
	Двухтрубная (ОТ минус 4-х трубная)	км		3,46		
	Всего двухтрубная	км		7,483		
	Средний диаметр 100мм	км		7,483	11	82,313
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 108,22 мм - 100 мм = 8,22 мм	км		7,483	0,06	3,691
	ИТОГО по тепломагистралям					**86,004**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.		0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч		6,753	0,5	**3,376**
	ВСЕГО:					**89,380**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино, п. Ильинка, п. Прилепы, с. Теплое на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла предлагается принять:

полезный отпуск тепловой энергии – 19 319,68 Гкал;

природный газ – 4 165,75 тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$,

соответствующей базовой цене на газ;
электроэнергия – 529,40 тыс. кВт-ч;
вода - 8,454 тыс. $м^3$
стоки – 3,080 тыс.$м^3$;
соль таблетированная – 0,95 т;
катионит КУ-2 – 0,03 т;
численность основного производственного персонала –42 ед.;
количество условных единиц – 89,380 ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2704 руб. 17 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,03%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 24768,6 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 0,34 тыс. руб., так как средняя цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5945,76 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 5945,68 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 4,5, принято в размере предложения предприятия и не изменяется относительно действующего тарифа.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 8453,6 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 3080,12 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 202 год. Общая сумма по статье составляет 256,1 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 2,78 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 4163,0 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6,7 и составляет 529,4 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 7,864 руб. за 1 кВт-ч без НДС (уровень напряжения СН2 и НН). Снижение относительно предложения предприятия 15,76 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 396,98 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 2731,41 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 4628,11 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 64,80 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 24380 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 85,37 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 75,93 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 18,98 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 3058,62 тыс. руб. и составляет 52243,7 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию по котельным участка п. Петелино АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере 2704,17 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 19,31968 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,03%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	89,38	89,38	89,5491	89,38	89,38

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	16,098	16,098	17,702	16,098	16,098
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**16986,8**	**17321,5**	**18007,34**	**18014,34**	**17766**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой органи-зации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	372,03	383,19	402,39	3128,39	396,98
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	159,76	164,55	172,80	171,13	170,47
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	80,00	82,40	86,53	85,70	85,37

1.4.2.	расходы на обязательное страхование	60,00	61,80	64,90	64,27	64,02
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	19,76	20,35	21,37	21,16	21,08
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4380,99	4512,41	4738,47	4692,91	4628,11
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4912,78	5060,15	5313,66	7992,43	5195,57
2.	Налог на прибыль	17,79	18,32	19,24	19,06	18,98
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	4930,57	5078,47	5332,90	8011,49	5214,55

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	23346,4	24046,8	24768,2	24768,2	24768,6

2.	Расходы на электрическую энергию	3733,1	3942,2	3960,5	4178,7	4163,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	233,5	243,53	255,3	253,3	256,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**27313,1**	**28232,5**	**28983,96**	**29200,2**	**29187,6**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулателоплосеть» Ленинский район п. Петелино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	16986,8	17321,5	18007,3	18014,3	17765,6
2.	Неподконтрольные расходы	4930,6	5078,5	5332,9	8011,5	5214,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	27313,1	28232,5	28984,0	29200,2	29187,6
4.	Прибыль	71,16	73,29	76,97	76,22	75,93
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	49301,65	50705,8	52401,2	55302,27	52243,7

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	19,31968	19,31968	19,31968	19,31968	19,31968
тариф, руб/Гкал без НДС	2551,89	2624,57	2712,32	2862,48	2704,17

рост к пред. тарифу в %		102,85	103,09	109,07	103,03

Предложение по установлению тарифа на горячую воду для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино в закрытых системах горячего водоснабжения на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2704,17 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м^3 без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н п. Петелино, п. Ильинка, п. Прилепы, с. Теплое на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	19944,42	17740,00	19319,68	**19319,68**
Топливо: - газ природный Qнр=7900ккал/нм^3	тыс. м^3	4123,00	3482,93	4165,75	**4165,75**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	518,60	514,19	529,40	**529,40**
Вода	тыс. м^3	8,701	6,162	8,454	**8,454**
Стоки	т. м^3	1,771		3,080	**3,080**
Соль таблетированная	т	2,5	0,43	0,95	**0,95**
Солевой раствор	м^3		14,51		
Катионит КУ-2	т	1,25		0,03	**0,03**
Численность	Ед.				**42**
Количество условных единиц		89,549			**89,380**

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тулатепло-сеть» п. Петелино, п. Ильинка, п. Прилепы, с. Теплое	23831,72	206,71	23625,01	-	23625,01	4305,33	19319,68	-	-	19319,68	12372,38				6708,47 (34,72%)	238,83

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**19319,68**	3261,22	2944,42	2670,80	1590,77	409,94	409,92	409,94	409,94	409,94	1590,77	2282,00	2930,02
в том числе население	6708,47	1328,29	1180,69	1053,23	550,09						550,09	872,10	1173,98
бюджет	12372,38	1886,91	1722,70	1580,88	1021,08	409,03	409,01	409,03	409,03	409,03	1021,08	1379,36	1715,24
прочие	238,83	46,02	41,03	36,69	19,60	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	19,60	30,54	40,80

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**4165,75**	694,73	628,03	570,44	343,10	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	343,10	488,60	625,00
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**529,40**	92,39	83,14	75,14	43,56	9,03	9,01	9,03	9,03	9,03	43,56	63,77	82,71

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию **АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Петелино** в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.29. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский на 2021 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельным п. Рождественский на 2021 год в размере 2970,06 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по котельным п. Рождественский, в размере 2613,55 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: постановлением администрации г. Тулы № 4986 от 24.09.2015 24 котельные, ранее эксплуатируемые ООО ПКХ «Петелино», ООО «Рождественское ПКХ», ООО «Жилстройсервис» и ООО «Уют», переданы на праве хозяйственного ведения МУП

«Ремжилхоз». По дополнительному соглашению №15/2015 от 01.10.2015 к договору аренды от 14.02.2008 указанные котельные переданы в аренду ЗАО «Тулатеплосеть».

Установленная мощность котельных п. Рождественский: 27,265 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г.
2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019г.
3. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
4. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)
5. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
6. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
7. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
8. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
9. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
10. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
11. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
12. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
13. Уведомление о размере страховых взносов
14. Договор поставки газа №54-4-0253/18/180101-37-03 от 26.09.2017г.
15. Договор поставки газа №54-4-0496/18/180101-37-01 от 26.09.2017г.
16. Договор поставки газа № 54-6-0122/18/180101-37-05 от 26.09.2017г.
17. Договор поставки газа №54-6-4817/18/180101-37-02 от 26.09.2017г.
18. Договор поставки газа №54-6-9956/18/180101-37-04 от 26.09.2017г.
19. Договор №657/04/671-07 от 10 октября 2007г. на снабжение электрической энергией с протоколом согласования разногласий от 6.12.2007г., дополнительными соглашениями (в т. ч. от 15 августа 2019г.)
20. Договор энергоснабжения №7247221/131217-36-26 от 17 декабря 2013г. с протоколом разногласий от 20.01.2014г., протоколом согласования разногласий от 03.02.2014г., протоколом урегулирования разногласий от 12.02.2014г., протоколом согласования разногласий от 17 февраля 2014г., дополнительным соглашением от 11.09.2017г.
21. Договор № 1112/17032-37-02 от 1.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с протоколом разногласий с АО «Тулагорводоканал».
22. Договор №8925/17032-37-03 от 01.01.2017г. холодного водоснабжения и водоотведения с АО «Тулагорводоканал».
23. Техническая характеристика теплового хозяйства по Ленинскому району
24. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 год
25. Сметы доходов и расходов за 2019 год
26. Фактические расходы по газу, электроэнергии, воде, стокам за 2019 год
27. Производственная программа на 2021 г.
28. Расчет расхода газа, электроэнергии
29. Расчет расходов на воду и канализование
30. Сметы расходов по объектам Ленинского района на 2021 год (предложение)

31. ФОТ ППП за 2019 год и предложение на 2021 год
32. Материалы на технологию за 2019 год и предложение на 2021 год
33. План ремонтного фонда на 2021 год
34. Арендная плата на 2021 год
35. Расходы на услуги сторонних организаций
36. Расходы на подготовку кадров
67. Программа энергосбережения на 2021 г.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть» арендует с 2015 года 24 котельные Ленинского района.

В состав системы теплоснабжения п. Рождественский входят 6 котельных, в которых установлено 21 котел.

Топливом для котельных служит природный газ. Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода котельной п. Молодежный отпускается по графику 95-70°С, котельными п. Торхово, п. Рождественский – 80-70°С, котельными №1 и № 2 п. Октябрьский по графикам – 86-70°С и 74-70°С соответственно, котельной с. Архангельское – 85-60°С, горячая вода - с температурой 65°С (в точках водоразбора – 60°С).

Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично - на низких опорах. Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исчислении: отопление – 6960 м, ГВС – 2410 м. Протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении: отопление – 599,7 м, ГВС – 167 м.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных п. Молодежный, п. Торхово, с. Архангельское осуществляется необработанной водой.

Подпитка системы теплоснабжения (отопление) в котельных п. Рождественский и п. Октябрьский осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды для питания котлов и подпитки теплосетей производится по схеме Na –катионирования. Для регенерациии фильтров в п. Октябрьский используется таблетированная соль, в п. Рождественнский – солевой раствор.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Год установки	Мощность, Гкал/ч			КПД по режимным картам, %
					Всего	Макс. в работе		Одного	Всех	Фактическая	
1	Молодежный, ТО, Ленинский р-н, ул. Карбышева, д.19	ТВГ-8М	ОТ	В	2	2	1972	8	16	2,06	72,24
			ГВС								

2	п.Торхово, ТО, Ленинский р-н	КСВа-0,65	ОТ	В	2	2	2000-2015	0,63	1,26	0,25	91,41
3	п.Рождественский, ТО, Ленинский р-н, ул.Строителей, 8	НР-18	ОТ	В	5	5	2001-2017	0,66	3,3		
		REX-75	ОТ	В	3	3	2010-2016	0,645	1,935		
		КСВМ	ГВС	В	2	2	2015-2018	0,624	1,248		
		Итого:			10	10			6,483	4,08	81,83
4	Котельная №1 п.Октябрьский, ТО, Ленинский р-н, п. Октябрьский, д.114	НР-18	ОТ	В	3	3	2001-2017	0,66	1,98	1,32	80,47
5	Котельная №2 п.Октябрьский, ТО, Ленинский р-н, п. Октябрьский, д.115	НР-18	ОТ	В	2	2	2014-2017	0,66	1,32	0,19	81,73
6	Школа-сад, с. Архангельское, ТО, Ленинский р-н	Grizzly 130 KLO	ОТ	В	2	2	2009	0,111	0,222	0,20	90,00
	Всего:				**21**	**21**			**27,265**	**8,10**	**78,58**

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления и ГВС приняты согласно расчетам, выполненным АО «Тулатеплосеть», и договорам, заключенным между АО «Тулатеплосеть», и его абонентами.

Расход тепла на отопление для населения и собственников помещений, встроенных в жилые дома, рассчитан в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 7.10. 2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета», а так же по показаниям приборов учета при их наличии.

Норматив водопотребления для населения принят в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях» в редакции приказа от 26.22.2014г. №73.

Годовой расход горячей воды для населения определен с учетом плановой численности населения, пользующегося услугами горячего водоснабжения и планового времени работы систем ГВС (350 суток) и по показаниям приборов учета.

Расход тепловой энергии на горячее водоснабжение рассчитан при температуре горячей воды 60^{o}С - письмо Министерства строительства и ЖКХ Тульской области № 21-01-12/4062 от 22.12.2014г. (о расчете нормативов потребления горячей воды при температуры горячей воды 60^{o}С).

При определении общего потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету предприятия и Экспертизы –18 369,13 Гкал.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету предприятия и Экспертизы потери в системах бюджетных и прочих потребителей – 24,33 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчету предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей составляют 246,26 Гкал.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – 18 639,72 Гкал.

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал. Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.												Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	население			бюджет			прочие			всего			
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
п. Молодежный	3091,78	1998,68	5090,46	314,18	112,38	426,56				3405,96	2111,06	5517,02	1,710
п.Торхово	4,00		4,00	532,48		532,48				536,48		536,48	0,230
п.Рождественский	6800,66	332,88	7133,54	1723,88	74,02	1797,90	219,50		219,50	8744,04	406,90	9150,94	3,793
Котельная №1 п.Октябрьский	1487,08		1487,08	1181,28		1181,28	87,04		87,04	2755,40		2755,40	1,180
Котельная №2 п.Октябрьский	215,44		215,44	95,69		95,69	6,75		6,75	317,88		317,88	0,136
Школа-сад, с. Архангельское				362,00		362,00				362,00		362,00	0,155
Всего	**11598,96**	**2331,56**	**13930,52**	**4209,51**	**186,40**	**4395,91**	**313,29**		**313,29**	**16121,76**	**2517,96**	**18639,72**	**7,204**
Предприятие	11598,96	2331,56	13930,52	4209,51	186,40	4395,91	313,29		313,29	16121,76	2517,96	18639,72	
Факт 2019 г.												15422,00	
Факт 2018 г.												18080,00	
Тариф 2016 -2018 гг., корр. 2017, 2018 г.			15065,13			4243,66			247,27	16381,51	3174,55	19556,06	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» участок п. Рождественский на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тула-теплосеть» участок п. Рождественский составляет 4120,11 Гкал**.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – 22 759,83 Гкал**.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Отпуск от котельных

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
п. Молодежный	3405,96	2111,06	5517,02	3678,8	801,73	1106,67	1908,40	4207,69	3217,73	7425,42	25,70%
п.Торхово	536,48		536,48	237,5	98,12		98,12	634,60		634,60	15,46%
п.Рождественский	8744,04	406,90	9150,94	3209,3	994,17	284,28	1278,45	9738,21	691,18	10429,39	12,26%
Котельная №1 п.Октябрьский	2755,40		2755,40	1440,3	576,27		576,27	3331,67		3331,67	17,30%
Котельная №2 п.Октябрьский	317,88		317,88	633,4	198,70		198,70	516,58		516,58	38,46%
Школа-сад, с. Архангельское	362,00		362,00	170,1	60,17		60,17	422,17		422,17	14,25%
Всего	16121,76	2517,96	18639,72	9369,40	**2729,2**	**1391,0**	**4120,11**	**18850,92**	**3908,91**	**22759,83**	**18,10%**
Предприятие	16121,76	2517,96	18639,72	9369,40	2729,2	1391,0	4120,11	18850,92	3908,91	22759,83	18,10%
Тариф 2019-2023гг., корр. 2020 г.	16121,76	2517,96	18639,72	9369,40	2729,2	1391,0	4120,11	18850,92	3908,91	22759,83	18,10%
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	16381,51	3174,55	19556,06	11521,00			5970,74			25526,80	23,39%

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – 288,97 Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – 23 048,80 Гкал.

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – 3712,85 тыс. $м^3$.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет 184,106 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Результаты расчетов см. таблицу 4.

Таблица 4

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т. $м^3$ (т)
				на отпуск	на выработку		
п. Молодежный	7425,42	126,03	7551,45	201,106	197,750	1493,30	1323,18
п.Торхово	634,60	17,87	652,47	160,684	156,284	101,97	90,35
п.Рождественский	10429,39	106,22	10535,61	176,364	174,586	1839,37	1629,82
Котельная №1 п.Октябрьский	3331,67	27,13	3358,80	178,973	177,527	596,28	528,35
Котельная №2 п.Октябрьский	516,58	8,13	524,71	177,552	174,796	91,72	81,27
Школа-сад, с. Архангельское	422,17	3,59	425,76	160,078	158,733	67,58	59,88
Всего	**22759,83**	**288,97**	**23048,80**	**184,106**	**181,798**	**4190,22**	**3712,85**
Предприятие	22759,83	288,97	23048,80	184,106	181,798	4190,22	3712,85
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 г.	25526,80	282,11	25808,91	175,48	173,57	4479,52	3969,20

Расход топлива (т. $м^3$) по годам

Таблица 5

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	факт 2018 г.	факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
				ЭСО	Эксперт.

Полезный отпуск от котельных, Гкал	19556,06	18080,0	15422,00	18639,72	18639,72
Газ, тыс.м^3 при Qнр=7900 ккал/нм^3	3969,20	3644,4	3366,21	3712,85	3712,85
Расход на 1Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	202,97	201,57	218,27	199,19	**199,19**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – 1 085,91 тыс. кВт-ч;

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020, 2021 гг.	Уровень напряже-ния
п. Молодежный	526,32	312,35	283,05	362,82	362,82	СН2
п.Торхово	45,06	40,47	40,63	45,06	45,06	СН2
п.Рождественский	532,52	496,80	442,35	523,78	523,78	СН2
Котельная №1 п.Октябрьский	81,86	108,72	108,89	112,00	112,00	СН2
Котельная №2 п.Октябрьский	15,90	37,45	36,57	38,25	38,25	НН
Школа-сад, с. Архангельское	4,00	4,53	4,61	4,00	4,00	НН
ВСЕГО	1205,66	1000,32	916,11	1085,91	**1085,91**	

Таблица 7

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.
Полезный отпуск, Гкал	19 556,06	18 080,0	15 422	18 639,72
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	1 205,66	1000,3	916,11	1085,91
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	61,65	55,33	59,40	**58,26**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – 7,452 тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице 8.

Расход воды по котельным, м^3

Таблица 8

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка т/сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	ГВС, м^3	**Всего, м^3 (без ГВС)**	Итого, м^3	Расчет ЭСО	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.
п. Молодежный	1465,18	185,45	178,69		501,42	32742,77	**2330,74**	35073,51	2330,74	14897,00
п.Торхово	199,13	17,42	65,83		47,57		**329,95**	329,95	329,95	293,00
п.Рождественский	2152,54	234,15	196,83	127,25	700,17	6378,42	**3410,94**	9789,36	3410,94	4280,00
Котельная №1 п.Октябрьский	723,16	79,90	70,79	11,96	231,44		**1117,25**	1117,25	1117,25	1349,00
Котельная №2 п.Октябрьский	103,33	14,25	14,90	3,68	35,88		**172,04**	172,04	172,04	342,00
Школа-сад, с. Архангельское	58,19	3,40	0,00		29,12		**90,71**	90,71	90,71	97,00
Всего	4701,53	534,57	527,04	142,89	1545,6	39121,2	**7451,63**	46572,82	7451,63	21258,00
Факт 2019 г.							**13062,00**			
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	4701,53	534,57	527,04	142,89	1545,6	39121,2	**7451,63**	46572,82		

Стоки

По расчету предприятия – 2,216 тыс. $м^3$;

По расчету Экспертизы – 2,216 тыс. $м^3$.

Результаты расчетов стоков ($м^3$) приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		ЭСО	Экспертиза
п. Молодежный	12828,00	680,11	680,11
п.Торхово	998,00	113,40	113,40
п.Рождественский	1104,00	1024,25	1024,25
Котельная №1 п.Октябрьский	608,00	314,19	314,19
Котельная №2 п.Октябрьский	184,00	54,46	54,46
Школа-сад, с. Архангельское	43,00	29,12	29,12
Всего	15765,00	**2215,53**	**2215,53**

Соль, т

Таблица 10

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023гг., корр. 2020, 2021 гг.
соль таблетированная	3,3	0,064	0,09	**0,60**
соль техническая	84,36			
солевой раствор		8,93	12,20	**6,45**

Катиониты, т

Таблица 11

	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		предприятие	Экспертиза
КУ-2-8	2,4	0,35	**0,35**
Сульфоуголь	1,42		

Расход катионита КУ-2-8 определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных

установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 16.

Таблица 12

	План 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.						
	Оператор котельной	Аппа-ратчик ХВО	Слесарь ремонт ник	Эл.газо свар-щик	Элект-ромон-тер	Сле-сарь КИП	Итого
п. Молодежный	8		2				10
п.Торхово	4		1				5
п.Рождественский	8	2	3				13
Котельная №1 п.Октябрьский	4		1				5
Котельная №2 п.Октябрьский	4		1				5
Школа-сад, с. Архангельское							0
Всего	28	2	8	0	0	0	**38**

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – 96,806 ед.

Таблица 13

№№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Коэфф. на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		106,93		
	Отопление	км		6,960		
	ГВС	км		2,410		
	4-х трубная	км		2,410		
	то же приведенная к двухтрубной	км	1,5	3,615		
	Двухтрубная (ОТ минус 4-х трубная)	км		4,550		
	Всего двухтрубная	км		8,164		
	Средний диаметр 100мм	км		8,164	11	89,809

№№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Коэфф. на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед . на ед. изм.	Итого усл. ед
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 106,93 мм - 100 мм = 6,93 мм	км		8,164	0,06	3,395
	ИТОГО по тепломагистралям					**93,204**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.		0	25	**0**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч		7,204	0,5	**3,602**
	ВСЕГО:					**96,806**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Молодежный, п. Торхово, п. Рождественский, п. Октябрьский, с. Архангельское на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла предлагается принять:

полезный отпуск тепловой энергии – 18 639,72 Гкал;

природный газ – 3 712,92 тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;

электроэнергия – 1 085,91 тыс. кВт-ч;

вода - 7,452 тыс. $м^3$

стоки – 2,216 тыс.$м^3$;

соль таблетированная – 0,60 т;

солевой раствор – 6,45 $м^3$;

катионит КУ-2-8 – 0,35 т;

численность основного производственного персонала –38 ед.;

количество условных единиц – 96,806 ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2700 руб. 43 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,32%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 22069,5 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 1,33 тыс. руб., так как средняя цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5944,09 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 5943,74 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 4,5, принято в размере предложения предприятия и не изменяется относительно действующего тарифа.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 7452 куб. м (хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка), стоков – 2216 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021год. Общая сумма по статье составляет 218,6 тыс. руб., увеличение относительно предложения предприятия на 2,54 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 7623,8 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6,7 и составляет 1085,91 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом средняя цена на 2021 год составляет 7,349 руб. за 1 кВт-ч без НДС (уровень напряжения СН2, НН). Снижение относительно предложения предприятия 28,88 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 656,18 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды от 14.12.2008 №30-АР/08/63-08 и дополнительного соглашения от 26.02.2020 №1/2020 к данному договору. Снижение относительно предложения предприятия на 4730,56 тыс. руб., так как данное увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%, также по сравнению с действующим тарифом учтена сумма 32,8 тыс. руб. по договору аренды земли КИЗО администрации г. Тулы от 07.02.2020г. №20053-32-01.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 3998,85 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 56,0 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 24460 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 353,93 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят

221,17 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 55,29 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 5025,8 тыс. руб. и составляет 50335,3 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию по котельным участка п. Рождественский АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере 2700,43 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 18,63972 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,32%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов

на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	96,806	96,806	96,806	96,806	96,806
3.2.	установленная тепловая	Гкал/ч	27,265	27,265	27,265	27,265	27,265

	мощность источника тепловой энергии						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**14455,01**	**14739,77**	**15323,41**	**15329,37**	**15118**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой органи-зации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	579,14	596,51	626,40	5386,74	656,18
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	350,63	361,15	379,25	375,60	374,15
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	331,68	341,63	358,74	355,30	353,93

	установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,20	0,21	0,22	0,22	0,22
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	18,75	19,31	20,29	20,08	20,01
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3785,34	3898,88	4094,22	4054,84	3998,85
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4715,11	4856,54	5099,87	9817,18	5029,18
2.	Налог на прибыль	51,82	53,37	56,04	55,51	55,29
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	4766,93	4909,91	5155,91	9872,69	5084,47

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	20801,4	21425,4	22068,2	22068,2	22069,5
2.	Расходы на электрическую энергию	6836,7	7219,5	7253,0	7652,7	7623,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	455,4	207,80	497,8	216,1	218,6
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**28093,5**	**28852,8**	**29819,0**	**29937,0**	**29912,0**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	14455,0	14739,8	15323,4	15329,4	15117,7
2.	Неподконтрольные расходы	4766,9	4909,9	5155,9	9872,7	5084,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной	28093,5	28852,8	29819,0	29937,0	29912,0

	воды и теплоносителя					
4.	Прибыль	207,26	213,48	224,18	222,02	221,17
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	47522,66	48715,9	50522,5	55361,08	50335,3

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**утверждено на 2021 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	18,63972	18,63972	18,63972	18,63972	18,63972
тариф, руб/Гкал без НДС	2549,54	2613,55	2710,47	2970,06	2700,43
рост к пред. тарифу в %	101,92	102,51	103,10	113,64	103,32

Предложение по установлению тарифа на горячую воду для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район участок п. Рождественский в закрытых системах горячего водоснабжения на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2700,43 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 23,15 руб. за 1 м^3 без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными АО «Тулатеплосеть» Ленинский р-н

п. Молодежный, п. Торхово, п. Рождественский,

п. Октябрьский, с. Архангельское на 2019-2023 гг.

(корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	19556,06	15422,00	18639,72	**18639,72**
Топливо: - газ природный Qнр=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	3969,20	3366,21	3712,92	**3712,92**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	1 205,66	916,11		**1 085,91**
Вода	тыс.м^3	21,258	13,062	7,452	**7,452**
Стоки	т.м^3	15,765		2,216	**2,216**
Соль таблетированная	т	3,30	0,09	0,60	**0,60**
Соль техническая	т	84,36			
солевой раствор	м^3		12,20	6,45	**6,45**
Катионит КУ-2-8	т	2,40		0,35	**0,35**
Сульфоуголь	т	1,42			
Численность	Ед.				**38**
Количество условных единиц		111,973			**96,806**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тулатепло-сеть» п. Молодеж-ный, п. Торхово,	23049,29	289,46	**22759,83**	-	22759,83	4120,11	**18639,72**	-	-	**18639,72**	4395,91				13930,52	313,29

п. Октябрьс-кий, с. Архан-гельское																

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**18639,72**	3401,95	3047,27	2740,96	1531,82	209,82	209,82	209,82	209,82	209,83	1531,81	2305,66	3031,14
в том числе население	**13930,52**	2490,90	2235,72	2015,34	1145,41	194,29	194,29	194,29	194,29	194,30	1145,41	1702,16	2224,12
бюджет	**4395,91**	849,03	756,41	676,43	360,72	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	360,71	562,77	752,19
прочие	**313,29**	62,02	55,14	49,19	25,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,69	40,73	54,83

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**3712,92**	662,04	594,38	535,95	305,31	53,14	53,14	53,14	53,14	53,14	305,31	452,92	591,31
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**1085,91**	192,59	173,01	156,09	89,31	16,29	16,27	16,29	16,29	16,29	89,31	132,05	172,12

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию АО «Тулатеплосеть» Ленинский район п. Рождественский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.30. Об установлении тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии для акционерного общества «Тулатеплосеть» (г. Тула) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии для акционерного общества «Тулатеплосеть» (г. Тула) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию для потребителей г. Тулы на 2021 год в размере 2137,75 руб. за 1 Гкал без НДС, на услугу по передаче тепловой энергии в размере 394,01 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую АО «Тулатеплосеть» по г. Туле, в размере 1980,54 руб. за 1 Гкал без НДС, на передачу тепловой энергии – 363,95 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по АО «Тулатеплосеть» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4472397	4575186
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4336146)	(4262637)
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	136251	312549
Прибыль (убыток) до налогообложения	3865	5354

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Сведения об энергоснабжающей организации: адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, 28, генеральный директор – Клейменов Н.А., телефон - 8(4872)42-59-53, E-mail: tts-planov@mail.ru.

ИНН КПП 7102005547/710301001.

Основание владения имуществом: договор аренды с МУП «Ремжилхоз» от 14.02.2008 №30-АР/08/63-08 с дополнительным соглашением от 26.02.2020 №1/2020, договор аренды с МУП «Ремжилхоз» от 07.08.2020 №Пру-2020095, договор аренды с КИЗО администрации г. Тулы от 02.12.2019 №Л-2019338.

Установленная мощность котельных г. Тула: 1244,98 Гкал/час.

Предприятие применяет общую систему налогообложения.

Метод регулирования- метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО «Тулатеплосеть» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода 105,6; стоки 102,8;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела следующие материалы:

1. Программа по энергосбережению на 2021 г.
2. Пояснения к годовому отчёту за 2019 г
3. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2019 г.
4. Бухгалтерский баланс (форма № 1 по ОКУД)
5. Отчет о прибылях и убытках (форма № 2 по ОКУД)
6. Отчет об изменениях капитала (форма № 3 по ОКУД)
7. Отчет о движении денежных средств (форма № 4 по ОКУД)
8. Справка о начисленных и уплаченных налогах за 2019 г.
9. Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5)
10. Сведения о реализации за 2019 г. и прочих доходах и расходах
11. Структура расходов по реновации муниципального имущества за 2019 год
12. Смета фактических расходов на производство, передачу и сбыт тепловой энергии за 2019 г.
13. Отчет о выполнении производственной программы за 2019 г. с приложениями
14. Уведомление об изменении реквизитов в связи с утратой статуса крупнейшего налогоплательщика
15. Запись в Единый государственный реестр юридических лиц о подтверждении основного вида экономической деятельности предприятия
16. Уведомление о размере страховых взносов
17. Техническая характеристика теплового хозяйства АО «Тулатеплосеть»
18. Производственная программа на 2021 г.
19. Смета расходов на 2021 год (предложение предприятия)
20. Расчет расходов на ресурсы
21. ФОТ ППП с приложениями
22. Материалы на технологию с приложениями
23. План ремонтного фонда на 2021 г.
24. Прочие прямые расходы
25. Цеховые расходы
26. Расходы на проведение АВР
27.Общехозяйственные расходы
28. Арендная плата на 2021 г.
29. Выпадающие расходы за 2019 год (бухгалтерская отчетность и договоры прилагаются)
30. Определение средств на социальное развитие и другие цели с приложениями для обоснования статьи «резерв по сомнительным долгам» на 2021 год
31. Производственная программа ОА «Тулатеплосеть» на 2021г. (г. Тула), в т.ч. ФРК и ЗРК
32.Основные производственные показатели к расчету стоимости ХОВ в открытых системах теплоснабжения на 2021 год
33.Расчет тарифа на теплоноситель в открытых системах теплоснабжения по АО «Тулатеплосеть» на 2021 год
34. Расчет расхода электроэнергии по электрооборудованию для химводоподготовки по котельным ФРК и ЗРК
35.ФОТ ППП на производство теплоносителя на 2021 год
36.План по ремонту оборудования, участвующего в химводоподготовке на 2021 год
37. Материалы на технологию
38. Амортизация арендованных основных средств
39. Пояснение по расчету общехозяйственных расходов
40.Смета расходов на теплоноситель на 2021 год
41.Смета расходов на услуги теплоснабжения (по видам деятельности) на 2021 год

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «Тулатеплосеть».

Характеристика системы теплоснабжения

АО «Тулатеплосеть», арендующее муниципальное имущество, на момент утверждения тарифа на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. по г. Туле эксплуатировала 127 котельных в т. ч. 13 котельных с 1 потребителем.

На момент корректировки долгосрочного тарифа на 2021 г. предприятие арендует 113 котельных (без учета котельных с одним потребителем), в т. ч.:

- отопительных – 40;
- смешанных (отопление и ГВС) – 56;
- горячего водоснабжения – 17.

Установленная мощность котельных – 1244,98 Гкал/ч.

Тепловые сети от котельных проложены подземно (канально и бесканально) и надземно.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении на момент утверждения нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. приведена в табл.1.

Таблица 1

РТС	Район	Всего, км	Отопление, км	ГВС, км
РТС-1	Центральный	52,483	39,103	13,380
РТС-2	Советский	78,480	64,297	14,183
РТС-3	Привокзальный	55,573	41,680	13,893
РТС-4	Пролетарский	73,468	44,803	28,665
РТС-5	Зареченский	69,117	62,070	7,047
РТС-6	Центральный-южный	61,030	48,765	12,265
РТС-7	Пролетарский	64,630	58,043	6,587
РТС-8	Пролетарский	37,634	25,780	11,854
	Всего	**492,415**	**384,541**	**107,874**

Сооружения на тепловых сетях:

- 6 ЦТП;
- 19 насосных станций, в т. ч. 3 дренажных.

АО «Тулатеплосеть» реализует как выработанную собственными котельными, так и покупную теплоэнергию.

С 31.01.2020 г. АО «Тулатеплосеть» прекратило поставку тепловой энергии потребителям от ООО «ТОЗ-Энерго», с 01.02.2020 г. предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от ООО «ТОЗ-Энерго» потребителям согласно договору от 26.11.2019 № 191126-37-01на передачу тепловой энергии и содержание тепловых сетей.

Схема теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» в настоящий момент выглядит следующим образом:

- выработка тепловой энергии в собственных котельных;
- покупка тепловой энергии у ПАО «Тулачермет»;
- передача по сетям тепловой энергии, выработанной собственными котельными и закупленной у сторонних теплоснабжающих организаций (содержание сетей и компенсация теплопотерь от ПАО «Тулачермет;
- передача тепловой энергии, выработанной ПАО «Косогорский металлургический завод», ОАО «Тульский таксопарк», ООО «ТОЗ-Энерго».

Полезный отпуск

Расход тепла на отопление жилых зданий определен исходя из площади жи-лых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом от 26.11.2014 №73.

Расход тепла на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя за истекший год.

Полезный отпуск по видам теплопотреблений и группам потребителей

Таблица 2

Источники	Вид нагрузки	Ед. изм.	Полезный отпуск			
			Бюджет	Прочие	Население	Всего
Собственная выработка						
Всего по котельным	ОТ	тыс. Гкал	218,881	173,587	1 091,363	1 483,831
	ГВС	тыс. Гкал	43,860	17,067	263,439	324,366
	Итого	**тыс. Гкал**	262,741	190,654	1 354,802	**1 808,197**
	2020 г. корр.	*тыс. Гкал*	*262,741*	*190,654*	*1 354,802*	*1 808,197*
	2019-2023гг. тариф	*тыс. Гкал*	*266,231*	*195,020*	*1 361,147*	*1 822,398*
Покупка						
ПАО "Тулачермет"	**ОТ**	**тыс. Гкал**	33,930	20,518	211,092	**265,540**
	2020 г. корр.	*тыс. Гкал*	*33,930*	*20,518*	*211,092*	*265,540*
	2019-2023гг. тариф	*тыс. Гкал*	*33,930*	*20,518*	*211,092*	*265,540*
ООО «ТОЗ-Энерго»	**ОТ+ГВС**	**тыс. Гкал**	0	0	0	**0**
	2020 г. корр.	*тыс. Гкал*	*11,045*	*13,271*	*133,619*	*157,935*
	2019-2023гг. тариф	*тыс. Гкал*	*11,045*	*13,271*	*133,619*	*157,935*
Всего от покупки	**ОТ**	тыс. Гкал	**33,930**	**20,518**	**211,092**	**265,540**
	2020 г. корр.	*тыс. Гкал*	*44,975*	*33,789*	*344,711*	*423,475*
	2019-2023гг. тариф	*тыс. Гкал*	*44,975*	*33,789*	*344,711*	*423,475*
ВСЕГО	**ОТ**	тыс. Гкал	252,811	194,105	1302,455	1749,371
	ГВС	тыс. Гкал	43,860	17,067	263,439	324,366
	ВСЕГО	**тыс. Гкал**	**296,671**	**211,172**	**1 565,894**	**2 073,737**
	2020 г. корр.	*тыс. Гкал*	*307,716*	*224,443*	*1 699,513*	*2 231,672*
	2019-2023гг. тариф	*тыс. Гкал*	*311,206*	*228,809*	*1 705,858*	*2 245,873*

Полезный отпуск уменьшился на 7,6%, по сравнению с корректировкой 2020г., в связи с расторжением договора от 26.08.2019 № 190809-37-01на поставку от ООО «ТОЗ-Энерго» тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения потребителям II и X Пролетарских, IV и V Северо-восточных микрорайонов.

Полезный отпуск. Потери в сетях. Отпуск в сеть. Выработка (сводная таблица), тыс. Гкал

Таблица 3

№№ п/п	Наименование основных показателей	№№ строк	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**			
							ЭСО	**Экспертиза**		
							Всего	**Всего**	ОТ	ГВС
1.	**Выработка теплоэнергии собствен. котельными**		*1974,909*	2161,689	*1974,909*	2146,835	2146,835	**2146,835**	1652,414	494,421
2.	Собственные нужды котельных (% от выработки)		*86,396*	95,035	*86,396*	94,382	94,382	94,382	15,177	79,205
			4,37%	4,40%	*4,37%*	4,40%	4,40%	4,40%		
3.	**Отпуск в сеть от котельных**	стр.1-стр.2	*1888,513*	2066,654	*1888,513*	2052,453	2052,453	**2052,453**	1637,237	415,216
4.	**Потери в выработанной теплоэнергии**		*220,275*	244,256	*220,275*	244,256	244,256	**244,256**	153,406	90,850
			11,66%	11,82%	*11,66%*	11,90%	11,90%	11,90%		
5.	**Полезный отпуск от собственной выработки**	стр.3-стр.4	*1668,238*	1822,398	*1668,238*	1808,197	1808,197	**1808,197**	1483,831	324,366
6.	**Теплоэнергия со стороны, в т. ч.:**		*606,790*	634,323	*606,790*	634,582	634,582	**634,582**	573,827	60,755
6.1	- ПАО «КМЗ» (транспортировка)		*117,718*	120,100	*117,718*	120,100	120,100	120,100	120,100	0
6.2	- Таксопарк (транспортировка)		*8,010*	7,783	*8,010*	8,042	8,042	8,042	8,042	0
6.3	- ООО «ТОЗ-Энерго», в т. ч.:		*176,616*	183,440	*176,616*	183,44	183,440	183,440	122,685	60,755
6.3.1	покупка		*176,616*	183,440	*176,616*	183,44	0	0	0	0
6.3.2	транспортировка		*0*	0	*0*	0	183,440	183,440	122,685	60,755
6.4	- ОАО «Тулачермет» (покупка)		*304,446*	323,000	*304,446*	323,000	323,000	323,000	323,000	0
7.	**Итого отпуск в сеть:**		*606,79*	634,323	*606,79*	634,582	634,582	634,582	573,827	60,755
7.1	покупка		*481,06*	506,440	*481,06*	506,440	323,000	323,000	323,000	0
7.2	транспортировка		*125,73*	127,883	*125,73*	128,142	311,582	311,582	250,827	61
8.	**Потери по покупной и передаваемой ТЭ, в т. ч.:**		*94,623*	101,757	*94,623*	101,757	101,757	**101,757**	90,502	11,255
8.1	- ПАО «КМЗ» (транспортировка)		*16,661*	17,990	*16,661*	17,990	17,990	17,990	17,990	0
8.2	- Таксопарк (транспортировка)		*0,770**	0,802*	*0,770*	0,802*	0,802*	0,802*	0,802*	0*
8.3	- ООО «ТОЗ-Энерго», в т. ч.:		*23,411*	25,505	*23,411*	25,505	25,505	25,505	14,250	11
8.3.1	покупка		*23,411*	25,505	*23,411*	25,505	0,000	0	0	0
8.3.2	транспортировка		*0*	0	*0*	0	25,505	25,505	14,250	11,255
8.4	- ОАО «Тулачермет» (покупка)		*53,781*	57,460	*53,781*	57,460	57,460	57,460	57,460	0
9.	**Итого потери:**									

№№ п/п	Наименование основных показателей	№№ строк	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**			
							ЭСО	**Экспертиза**		
							Всего	**Всего**	ОТ	ГВС
9.1	покупка		*77,192*	82,965	*77,192*	82,965	57,460	**57,460**	57,460	0
9.2	транспортировка		*17,431*	18,792	*17,431*	18,792	44,297	**44,297**	33,042	11,255
10.	**Полезный отпуск т/э от сторонних источников, в т. ч.:**	стр.6-стр.8	*512,167*	532,566	*512,167*	532,825	532,825	532,825	483,325	0,000
10.1	- ПАО «КМЗ» (транспортировка)		*101,057*	102,11	*101,057*	102,110	102,110	102,110	102,110	0
10.2	- Таксопарк (транспортировка)		*7,240*	6,981	*7,240*	7,240	7,240	7,240	7,240	0
10.3	- ООО «ТОЗ-Энерго», в т. ч.:		*153,205*	157,935	*153,205*	157,935	157,935	157,935	108,435	49,5
10.3.1	покупка		*153,205*	157,935	*153,205*	157,935	0,000	0	0	0
10.3.2	транспортировка		*0*	0	*0*	0	157,935	157,935	108,435	49,5
10.4	- ОАО «Тулачермет» (покупка)		*250,665*	265,54	*250,665*	265,54	265,540	265,54	265,54	0
11.	**Итого полезный отпуск:**									
11.1	покупка		*403,870*	423,475	*403,870*	423,475	265,540	265,540	265,540	0,000
11.2	транспортировка		*108,297*	109,091	*108,297*	109,35	267,285	267,285	217,785	49,5
12.	**Отпуск тепла в сеть, в т. ч.:**	стр.3+стр.6	*2495,303*	2700,977	*2495,303*	2687,035	2687,035	**2687,035**	2211,064	475,971
12.1	**производство + покупка**	стр.3+ стр.7.2	*2369,575*	2573,094	*2369,575*	2558,893	2375,453	**2375,453**	1960,237	415,216
13.	**Общие потери в сетях, в т. ч.:**	стр.4+стр.8	*314,898*	346,013	*314,898*	346,013	346,013	**346,013**	243,908	102,105
			12,62%	12,81%	*12,62%*	12,88%	0,129	12,88%	11,03%	21,45%
13.1	**производство + покупка (в тариф)**	стр.4+ стр.9.1	*297,47*	327,221	*297,47*	327,221	301,716	**301,716**	210,866	90,85
13.2.	транспортировка	стр.9.2	*17,43*	18,792	*17,43*	18,792	44,297	44,297	33,042	11,255
13.2.1	**в т. ч. учитывается в тарифе**	стр.8.3.2	*0*	0	*0*	0	0	**0**	0	0
14	**Итого потери, учитываемые в тарифе**	стр.13.1+ стр.13.2.1	*297,47*	327,221	*297,47*	327,221	301,716	301,716	210,866	90,85
			12,55%	12,72%	*12,55%*	12,79%	0,127	12,70%	10,76%	21,88%
15.	**Общий полезный отпуск**	стр.5+ стр.10	*2180,405*	2354,964	*2180,405*	2341,022	2341,022	**2341,022**	1967,156	324,366
15.1	**Полезный отпуск для утверждения тарифа на производство тепловой энергии**	стр.5+ стр.11.1	*2072,108*	2245,873	*2072,108*	2231,672	2073,737	**2073,737**	1749,371	324,366
15.2	**Полезный отпуск для утверждения тарифа на передачу тепловой энергии**	стр.5+ стр.10	*2180,405*	2354,964	*2180,405*	2341,022	2341,022	**2341,022**	1967,156	324,366

№№ п/п	Наименование основных показателей	№№ строк	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**			
							ЭСО	**Экспертиза**		
							Всего	**Всего**	ОТ	ГВС
15.3	**Полезный отпуск для утверждения платы за содержание тепловых сетей**	стр.5+ стр.10	*2180,405*	2354,964	*2180,405*	2341,022	2341,022	**2341,022**	1967,156	324,366
15.4	**Полезный отпуск для утверждения платы за потери тепловой энергии**	стр.15.1+ стр.10.3.2	*2072,108*	2245,873	*2072,108*	2231,672	2073,737	**2073,737**	1857,806	373,866
	Тср. от. нар. воздуха		*-2,3*	-3	*+0,9*	-2,6		-2,6		

*Не учитываются в тарифе на передачу тепловой энергии.

Данные за 2018 гг. здесь и далее приведены с учетом котельных с одним потребителем.

Отпуск тепловой энергии от сети, тыс. Гкал

Таблица 4

№№ п/п	Наименование	стр. по табл. 3	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**
1.	Полезный отпуск от собственной выработки	стр.5	*1668,24*	1822,398	*1490,40*	1808,197	1808,197
2.	Полезный отпуск т/э от сторонних источников, в т.ч.:	стр.11.1	*403,87*	423,48	*362,74*	423,475	265,540
	-ПАО«Тулачермет»	стр.10.4	*250,67*	265,54	*222,69*	265,540	265,540
	- ООО «ТОЗ-Энерго»	стр.10.3	*153,21*	157,94	*140,05*	157,935	0
3.	Всего полезный отпуск на произ-во	стр.15.1	*2072,11*	2245,87	1853,14	2231,672	**2073,737**
4.	Всего отпуск от сети, транспортировка	стр.11.2	*108,30*	109,09	98,539	109,35	109,350
	- ОАО «КМЗ»	стр.10.1	*101,06*	102,11	*91,131*	102,110	102,110
	- Таксопарк	стр.10.2	*7,24*	6,98	*7,41*	7,24	7,24
	- ООО «ТОЗ-Энерго»	стр.10.3.2	*0*	0	*0*	0	157,935
5.	Всего отпуск от сети **(содержание)**	стр.15.3	*2180,41*	2354,96	*1951,68*	2341,022	**2183,087**
6.	Всего на **компенсацию потерь**	стр.15.4	*2072,11*	2245,87	*1853,14*	2231,672	**2073,737**

Динамика изменения отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал

Таблица 5

Отпуск от сети	стр. по табл. 3	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**

От собственной выработки	стр.5	*1668,238*	1822,398	*1668,238*	1808,197	**1808,197**
От передачи тепловой энергии сторонних источников	стр.10	*512,167*	532,566	*512,167*	532,825	**532,825**
Всего от сети **(на содержание)**	стр.15.3	*2180,41*	2354,964	*2180,405*	2341,022	**2341,022**

Потери тепловой энергии при транспортировке, тыс. Гкал

Величина нормативных потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» г. Тула утверждена на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1) в количестве **327,221 тыс. Гкал/год.**

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «Тулатеплосеть» г. Тула на 2021 г. принят без учета потерь в тепловых сетях ООО «ТОЗ-Энерго»: **327,221 -** 25,505 = **301,716 тыс. Гкал/год.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 6.

Таблица 6

Потери тепловой энергии	стр. по табл. 3	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
От выработанной тепловой энергии	стр.4	*220,28*	244,256	*209,085*	244,256	244,256	**244,256**
От покупной тепловой энергии, в т.ч.:	стр.9.1	*77,19*	82,965	*69,793*	82,965	57,460	57,460
- ПАО «Тулачермет»	стр.8.4	*53,78*	57,460	*46,752*	57,460	57,460	57,460
- ООО «ТОЗ-Энерго»	стр.8.3.1	*23,41*	25,505	*23,041*	25,505	0	0
Итого от выработки и покупки тепла	стр.13.1	*297,47*	327,221	*278,878*	327,221	301,716	**301,716**
Потери при передаче (ОАО ТПЗ)	стр.13.2.1	*0*	0	*0*	0	0	0
Всего потери (учитываются в тарифе на передачу)	стр.14	*297,47*	327,221	*278,878*	327,221	301,716	**301,716**

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Таблица 7

	стр. по табл. 3	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**

Полезный отпуск от выработки и покупки тепловой энергии, в т. ч.:	стр.15.1	*2072,11*	2245,873	*1853,140*	**2231,672**	2073,737	**2073,737**
котельные	стр.5	*1668,24*	1822,398	*1490,399*	1808,197	1808,197	1808,197
покупка	стр.11.1	*403,87*	423,475	*362,741*	423,475	265,54	265,54
Потери тепловой энергии при передаче выработанной и покупной тепловой энергии, в т. ч.:	стр.13.1	*297,47*	327,221	*278,878*	**327,221**	301,716	**301,716**
котельные	стр.4	*220,28*	244,256	*209,085*	244,256	244,256	244,256
покупка	стр.9.1	*77,192*	82,965	*69,793*	82,965	57,46	57,46
Отпуск с коллекторов (отпуск в сеть) для расчета тарифа на производство тепловой энергии, в т. ч.:	стр.12.1	*2369,58*	2573,094	*2132,018*	**2558,893**	2375,453	**2375,453**
котельные	стр.3	*1888,51*	2066,654	*1699,484*	2052,453	2052,453	2052,453
покупка	стр.7.1	*481,06*	506,440	*432,534*	506,440	323,000	323,000

Топливо

Расход топлива

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с нормативами, утвержденными на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет 173,351 кг ут/Гкал.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Результаты расчетов см. таблицу 8.

Таблица 8

Наименование	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
Отпуск в сеть	тыс.Гкал	*1 888,51*	2 066,65	1 699,48	2 052,453	2 052,453	2 052,453
Удельный расход условного топлива на отпуск	кг у.т./ Гкал	*173,3*	173,351	174,630	173,351	173,351	173,351
Годовой расход условного топлива	т.у.т	*327 403*	358 257	296 781	355 795	355 795	355 795

Газ при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	*290 104*	317 443	262 971	315 261	315 261	**315 261**

Удельный расход природного газа на суммарный отпуск в сеть с коллекторов (на производство)

Таблица 9

Наименование	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
Газ при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	*290 104*	317 443	262 971	315 261	315 261	315 261
Общий отпуск в сеть (производство + покупка) стр.12.1 табл.3	тыс. Гкал	*2 369,58*	2 573,094	2 132,018	2 558,893	2 375,453	2 375,453
Расход газа на суммарный отпуск в сеть с коллекторов	нм^3/ Гкал	*122,43*	123,370	123,343	**123,202**	132,716	**132,716**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 10

Наименование	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
Электроэнергия, в т.ч.	тыс. кВт-ч	*81 850*	85 989,05	*83 297*	85 934,65	85 934,65	**85 934,65**
производство	тыс. кВт-ч	*75 627*	79 442,50	*76 653*	79 388,09	79 388,09	**79 388,09**
передача	тыс. кВт-ч	*6 223*	6 546,55	*6 644*	6 546,55	6 546,55	**6 546,55**
Про-во ТЭ - отпуск в сеть (стр.12.1 табл.3)	тыс.Гкал	*2 369,58*	2 573,09	*2 132*	2 558,893	2 375,453	2 375,453
Передача ТЭ - отпуск от сети) (стр.15.2 табл.3)	тыс.Гкал	*2 180,41*	2 354,96	*1 952*	2 341,022	2 341,022	2 341,022
Расход электроэнергии на производство	кВт-ч/ Гкал	*31,92*	30,874	*35,953*	31,024	33,420	**33,420**

Расход электроэнергии на передачу	кВт-ч/ Гкал	*2,85*	2,780	*3,404*	2,796	2,796	**2,796**

Вода и стоки, тыс. м^3

Таблица 11

	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
					ЭСО	**Эксперт.**
Вода, в т.ч.	тыс. м^3	*2524,88*	2768,360	2731,855	2731,855	**2716,435**
производство	тыс. м^3	*1827,03*	2656,070	2 619,565	2619,565	**2604,145**
передача	тыс. м^3	*697,85*	112,290	112,290	112,290	**112,290**
Про-во ТЭ (отп. в сеть)	т. Гкал	*2369,58*	2573,09	2558,893	2375,453	2375,453
Передача ТЭ	т. Гкал	*2180,41*	2354,96	2341,022	2341,022	2341,022
На 1 Гкал, произв-во	м^3/Гкал	*0,771*	1,032	1,024	1,103	1,096
На 1 Гкал, передача	м^3/Гкал	*0,320*	0,048	0,048	0,048	0,048
Стоки, в т.ч.		*700,56*	1712,632	1 674,348	1674,348	1674,348
производство	тыс. м^3	*698,79*	1615,412	1 577,128	1577,128	1577,128
передача	тыс. м^3	*1,77*	97,220	97,220	97,220	97,220
На 1 Гкал, произв-во	м^3/Гкал	*0,295*	0,628	0,616	0,664	0,664
На 1 Гкал, передача	м^3/Гкал	*0,001*	0,041	0,042	0,042	0,042

Расход воды на производство и передачу тепловой энергии, м^3

Таблица 12

	Заполне-ние	Подпитка	Гидр. испыт.	Итого	Продув-ка	С.Н. ХВО	Охл. оборуд. и пр.	Хоз./ быт.	Итого
Корр. 2021 г.	85 509	801 320	155 258	1 042 087	274 557	794 309	286 138	319 344	**2 716 435**
Корр. 2020 г.,	87 110	814 877	155 520	1 057 507	274 557	794 309	286 138	319 344	2 731 855
тариф 2019-2023 гг.	86 948	813 523	155 258	1 055 728	276 457	824 577	289 028	322 570	2 768 360
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	87 583	892 204	175 167	1 154 954	286 430	887 134	294 200	324 191	2 946 910

Материалы и реагенты

Таблица 13

Наименование	Ед. изм.	2016-2018 гг.	*2017 г.*	*2018 г.*	*2019 г.*	Тариф 2019-2023 гг**.,** корр. 2020 г., **корр. 2021 г.**	
		тариф	*факт*	*факт*	*факт*	ЭСО	**Эксперт.**
Кислота серная	т	1 150	*860,2*	*783,3*	*784,2*	894,1	894,1
Солевой рассол	$м^3$	4 212,8	*2 534,2*	*2576,6*	*2592,4*	3 105,0	3 105,0
Катионит КУ-2-8	т	12,45	*15,01*	*0,20*	*0,75*	12,45	12,45
Катионит Purolite G104E	$м^3$	26					
Герметик АГ-4	т	10,5	*0,8*		*3,9*	10,5	10,5
Кислота ортофосфорная, в т. ч.	кг	8 225	*7 506,1*	*7467,0*	*5917,7*	8 189,0	8189,0
производство	кг	7 542				7 506,0	7506,0
передача	кг	683				683,0	683,0
Колпачки ВТИ-К	шт.	2 698	*543*	*19*	*397*	2 450	2 450
Сода кальцинирован.	т	3,253	*1,143*	*0,901*	*1,278*	3,25	3,253
Сода каустическая	кг	955	*872,6*	*1260,9*	*1359,7*	955	955,0
Комплексон	л	295				289	289
Кольца Рашига	т						
Соль таблетированная	кг	4 954	*5 405*	*4321*	*5028*	5 358,0	5358,0
Песок кварцевый	т	8,2				5,8	5,8
Катионит Гранион	т					13,5	13,5
Оптион 590-2	кг					408,0	408,0

Пояснения к таблице «Материалы и реагенты»

1. Кислота серная.

При среднем за 3 года фактическом расходе кислоты (968,04+815,74+860,15) /3 = 881 т, предложение ЭСО о включении в тариф расчетного объема кислоты 894,1 т не вызывает возражений.

2. Герметик АГ-4.

Согласно данным предприятия, за период 2015-2017 гг. закуплено и использовано герметика – 0,8 т (табл.13). В связи с тем, что неиспользование герметика в баках-аккумуляторах горячей воды нарушает безопасность их эксплуатации, в тариф 2019-2023 гг. должны быть заложены средства на приобретение герметика в количестве – 10,5 т (по тарифу 2016-2018 гг.).

3. Таблетированная соль.

Таблетированная соль используется для регенерации фильтров автоматизи-рованных установок химводоподготовки, которыми оборудуются котельные, ранее не имеющие в своем составе установок очистки воды. Увеличение расхода соли вызвано монтажом дополнительных установок ХВП. Экспертиза предлагает заложить в тариф 2019-2023 гг., учитывая возросший расход таблетированной соли (факты 2015-2017 гг.), расход соли по максимально фактическому за 2017 г. с учетом коэффициента запаса 1,1: 5405*1,1 = 5950 кг

4. Оптион 590-2

В июле 2017 г. в котельной «В/ч 33842» РТС-5 введена в эксплуатацию установка реагентной обработки воды системы ГВС. Годовой расход Оптиона 590-2, согласно расчету ООО «ЭКОЭНЕРГОСЕРВИС», составляет 580 кг.

Предложение ЭСО по расходу Оптиона-590-2 в количестве 408 кг не вызывает возражений.

Количество условных единиц, относимых на активы предприятия

По расчету предприятия – 7932,44

По расчету Экспертизы - 7601,575**.**

Таблица 14

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Коэф. на чис ло труб	Кол-во ед. изм.	Кол-во у.ед. на ед. изм.	Итого условн. единиц
	Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия средним диаметром 163,87 мм					
1	Диаметр 100 мм	мм		100		
1.1	ОТ 2-х труб.	км		321,185		
1.2	ГВС (без ОТ) 2-х труб.	км		48,094		
1.3	ГВС+ОТ 4-х труб.	км		57,127		
	То же, привед. к 2-х тр.	км	1,5	85,691		
2	Всего 2-х трубная	км		321,185+48,094+85,691= 454,970	11	5004,67
3	Средний диаметр	мм		163,87		
4	На каждый следующий 1мм среднего диаметра	км		(163,87-100)*454,970	0,06	1743,536
	Итого по т/магистрали	у.е.				6748,206
5	Тепловой узел на	1узел		6	5	30,000

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Коэф. на чис ло труб	Кол-во ед. изм.	Кол-во у.ед. на ед. изм.	Итого условн. единиц
	балансе ПТС (ЦТП)					
6	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.		16	25	400,000
7	Расчетная присоединен-ная тепловая мощность по тр-дам ПТС	1 Гкал/ч		846,737	0,5	423,369
	ВСЕГО:	**у.е.**				**7601,575**

Количество условных единиц меньше, по сравнению с расчетом предприятия, в связи с использованием предприятием для расчета установленную мощность котельных (1244,98 Гкал/ч).

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Тулатеплосеть» г. Тула топливно-энергетические составляющие тарифа на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) предлагается принять по приложению 1.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2059 руб. 76 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104%. Тариф на услугу по передаче тепловой энергии предлагается принять в размере 376 руб. 84 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,54%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 1758953,3 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 2313,5 тыс. руб., так как цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5579,36 руб. за тыс. м3 без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%, на услугу по транспортировке газа 3,7%. Предприятием учтена цена на природный газ 5586,69 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 8,9 и принято на уровне действующего тарифа и предложения предприятия.

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11,12: количество воды 2716,435 куб. м (заполнение, гидр. испыт., хозбыт, собств. нужды, подпитка, промывка, продувка, охл. оборуд.), стоков – 1674,348 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год и индекса роста тарифа 5,6% на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 91972,8 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 563764,3 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 10 и составляет 85934,65 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа и предложения предприятия. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,56 руб. за 1 кВт-ч без НДС. Снижение относительно предложения предприятия 2135,5 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Расходы на покупку тепловой энергии» - расходы по данной статье учтены в соответствии с п. 27 Методических рекомендаций. Затраты по статье в размере 412129,9 тыс. руб. учтены на основании договора поставки тепловой энергии в горячей воде с ПАО «Тулачермет» от 01.03.2010 №37311/233-10

с дополнительным соглашением от 29.12.2018. Количество тепловой энергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 3 и составляет 323,0 тыс. Гкал на уровне предложения предприятия. Относительно действующего тарифа снижено количество покупной тепловой энергии снижено на 183,44 тыс. Гкал, так как ООО «ТОЗ-Энерго» реализует произведенную тепловую энергию по прямым договорам с потребителями. Цена тепловой энергии, приобретаемой предприятием у ПАО «Тулачермет», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Снижение по статье относительно предложения предприятия составляет 4699,8 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 73708,78 тыс. руб. учтены на основании представленных договоров аренды: с МУП «Ремжилхоз» от 14.02.2008 №30-АР/08/63-08 с дополнительным соглашением от 26.02.2020 №1/2020, договор аренды с МУП «Ремжилхоз» от 07.08.2020 №Пру-2020095, договор аренды с КИЗО администрации г. Тулы от 02.12.2019 №Л-2019338, договор аренды с ООО «Лотос» от 27.12.2019 №1-2020, договор аренды с министерством имущественных и земельных отношений Тульской области от 19.05.2020 №20195-12-01. Снижение относительно предложения предприятия на 4177,9 тыс. руб., так как предложенное предприятием увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Прочие расходы» - в размере 96956,41 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с п. 4.2.4 договора аренды от 14.02.2008 г. № 30-АР/08/63-08 на обеспечение надлежащего содержания, ремонта и техническое обслуживание арендуемого имущества. Снижение относительно предложения предприятия 374,3 тыс. руб., рост по статье в размере ИПЦ на 2021 год 3,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением относительно предложения предприятия на 3661,3 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и выявлено, что по данной статье на 2019 были включены средства в сумме 9647,83 тыс. руб., начислено амортизации на сумму 6372,47 тыс. руб. При этом предприятием не подтверждено предложение об увеличении амортизационных отчислений на 2021 год относительно действующего тарифа. Сумма амортизации на 2021 год составит 6372,47 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 257924,32 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 3611,2 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 26409 руб. Среднемесячная заработная в среднем по предприятию, учтенная в тарифе на 2021 год 28816 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 4%. Экспертной группой учтена сумма 198,11 тыс. руб. на 2021 год с учетом фактических расходов за 2018-2019 годы, снижение относительно предложения предприятия 276,9 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Снижение относительно предложения предприятия 65,2 тыс. руб. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 4%. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2018, 2019 годы и принято решение о включении средств по данной статье в размере 736,48 тыс. руб. со снижением 34,4 тыс. руб. к действующему тарифу.

«Налоги» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний и состоят из расходов по налогу на имущество, транспортного и земельного налога. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2018 и 2019 годы и принято решение о включении средств в размере 1341,79 тыс. руб. что ниже предложения предприятия на 441,4 тыс. руб., снижение затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 372,85 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам» - на основании пункта 47 а) Основ ценообразования учтена сумма, предлагаемая АО «Тулатеплосеть» 22581,36 тыс. руб., а также на основании постановления администрации МО г. Тула от 26.12.2013 №4425, включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению и приравненным к нему категориям потребителей, подтвержденную приказами от №1485 от 31.12.2019, №1487 от 31.12.2019 о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестр резерва по сомнительным долгам, определения арбитражного суда тульской области о признании банкротами задолжников за поставленную тепловую энергию перед АО «Тулатеплосеть».

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом г) пункта 25 Методических указаний. На 2021 год затраты по данной статье составят 762,85 тыс. руб., с ростом 3,6% к действующему тарифу, снижение относительно предложения предприятия составило 2,9 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 5901,38 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 1475,4 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 164057,81 тыс. руб. и составляет 4306796,9 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей АО «Тулатеплосеть» по г. Туле на 2021 год в размере 2059,76 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 2090,92404 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 104%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
АО «Тулатеплосеть» г. Тула

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	7601,575	7601,575	7932,44	7601,575
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1244,98	1244,98	1244,98	1244,98
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**967656,3**	**986719,1**	**1026187,94**	**1012019**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» г. Тула

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	69727,40	71147,47	77886,69	73708,78
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	97158,75	97265,89	101156,53	99995,64
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	443,46	456,76	475,03	198,11
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	748,43	770,88	801,72	736,48
1.4.3.	налоги	1664,70	1714,64	1783,23	1341,79
1.4.4.	прочие расходы	93587,27	93587,27	97330,76	96956,41
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	714,89	736,34	765,79	762,85
1.5.	Отчисления на социальные нужды	244151,90	251476,46	261535,52	257924,32
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	76627,72	22581,36
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	9647,83	9647,83	10033,74	6372,47

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	420685,88	429537,65	527240,20	460582,56
2.	Налог на прибыль	1382,60	1424,08	1481,04	1475,34
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	422068,48	430961,73	528721,24	462057,91

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» г. Тула

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	6	7
1.	Расходы на топливо	1671653,3	1709967,8	1761266,8	1758953,3
2.	Расходы на электрическую энергию	505874,1	533867,7	565899,8	563764,3
3.	Расходы на тепловую энергию	647484,1	678601,2	416829,7	412128,6
4.	Расходы на холодную воду	85509,1	88046,60	91568,5	91972,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**2910520,6**	**3010483,2**	**2835564,7**	**2826818,9**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» г. Тула

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	967656,3	986719,1	1026187,9	1012018,6
2.	Неподконтрольные расходы	422068,5	430961,7	528721,2	462057,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2910520,6	3010483,2	2835564,7	2826818,9
4.	Прибыль	5530,39	5696,31	5924,16	5901,38
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	0,0	0,0	0,0	0,0

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования				
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	74456,7	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4305775,82	4433860,4	4470854,67	4306796,9

Корректировка тарифов АО «Тулателоплосеть» г. Тула на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**корректировка на 2020 год**	**предложение предприятия на 2021 год**	**корректировка на 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	2252,95281	2238,71287	2091,38331	2090,92404
тариф, руб./Гкал без НДС	1911,17	1980,54	2137,75	2059,76
рост к пред. тарифу в %		103,63	107,94	104,00

По результатам рассмотрения экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат по тарифу на передачу тепловой энергии относительно ранее утвержденных и относительно предложения предприятия на 2021 год:

«Расходы воду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11,12: количество воды 112,29 куб. м, стоков – 97,22 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год и индекса роста тарифа 5,6% на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 45560,6 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 45560,6 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 10 и составляет 6546,55 тыс. кВт-ч на уровне действующего тарифа и

предложения предприятия. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор на 2021 год 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,96 руб. за 1 кВт-ч без НДС. Снижение относительно предложения предприятия 172,6 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете учло дефлятор к цене электроэнергии 6%.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 26613,72 тыс. руб. учтены на основании представленных договоров аренды: с МУП «Ремжилхоз» от 14.02.2008 №30-АР/08/63-08 с дополнительным соглашением от 26.02.2020 №1/2020, договор аренды с МУП «Ремжилхоз» от 07.08.2020 №Пру-2020095, договор аренды с КИЗО администрации г. Тулы от 02.12.2019 №Л-2019338, договор аренды с ООО «Лотос» от 27.12.2019 №1-2020, договор аренды с министерством имущественных и земельных отношений Тульской области от 19.05.2020 №20195-12-01. Снижение относительно предложения предприятия на 102,8 тыс. руб., так как предложенное предприятием увеличение документально не обосновано. Относительно затрат в действующем тарифе сумма расходов по договору увеличена на индекс-дефлятор 3,6%.

«Прочие расходы» - в размере 48678,81 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с п. 4.2.4 договора аренды от 14.02.2008 г. № 30-АР/08/63-08 на обеспечение надлежащего содержания, ремонта и техническое обслуживание арендуемого имущества. Снижение относительно предложения предприятия 187,9 тыс. руб., рост по статье в размере ИПЦ на 2021 год 3,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Амортизационные отчисления включены в необходимую валовую выручку со снижением относительно предложения предприятия на 561,2 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы фактические затраты по статье за 2019 год и выявлено, что по данной статье на 2019 были включены средства в сумме 1254,22 тыс. руб., начислено амортизации на сумму 743,21 тыс. руб. При этом предприятием не подтверждено предложение об увеличении амортизационных отчислений на 2021 год относительно действующего тарифа. Сумма амортизации на 2021 год составит 743,21 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 33530,17 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 469,4 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного и ремонтного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 33694 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 4%. На 2021 год затраты по данной статье составят 61,52 тыс. руб., с ростом 3,6% к действующему тарифу, снижение относительно предложения предприятия составило 0,2 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Предприятие в своих расчетах проиндексировало сумму, учтенную в действующем тарифе на индекс-дефлятор 4%. На 2021 год затраты по данной статье составят 103,83 тыс. руб., с ростом 3,6% к действующему тарифу, снижение относительно предложения предприятия составило 0,4 тыс. руб.

«Налоги» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний и состоят из расходов по налогу на имущество, транспортного и земельного налога. На 2021 год затраты по данной статье составят 156,49 тыс. руб., с ростом 3,6% к действующему тарифу, снижение относительно предложения предприятия составило 75,3 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам» - на основании пункта 47 а) Основ ценообразования учтена доля на услугу по передаче в размере 13% от общей суммы, предлагаемой АО «Тулатеплосеть» 22581,36 тыс. руб., что составило 2883,20 тыс. руб., а также на основании постановления администрации МО г. Тула от 26.12.2013 №4425, включающая безнадежную

дебиторскую задолженность по населению и приравненным к нему категориям потребителей, подтвержденную приказами от №1485 от 31.12.2019, №1487 от 31.12.2019 о списании безнадежной дебиторской задолженности, реестр резерва по сомнительным долгам, определения арбитражного суда тульской области о признании банкротами задолжников за поставленную тепловую энергию перед АО «Тулатеплосеть».

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом г) пункта 25 Методических указаний. На 2021 год затраты по данной статье составят 99,17 тыс. руб., с ростом 3,6% к действующему тарифу, снижение относительно предложения предприятия составило 0,38 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 767,18 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 191,79 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка (содержание сетей) на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 20354,5 тыс. руб. и составляет 310061,7 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на услугу по передаче тепловой энергии для потребителей АО «Тулатеплосеть» по г. Туле на 2021 год в размере 376,84 руб. за 1 Гкал без НДС. Рост тарифа составляет 103,54%. При этом тариф на содержание сетей 132,45 руб. за 1 Гкал без НДС, рост тарифа составляет 104,05%.

Все необходимые показатели по тарифу на передачу тепловой энергии отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО «Тулатеплосеть» г. Тула (передача тепловой энергии)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утвержден о год i0+2 2021 год	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам,	у.е.	7601,575	7601,575	7601,575	7932,44	7601,575

	необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**140052,8**	**142811,8**	**148466,60**	**148524,30**	**146474**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов АО «Тулатеплосеть» г. Тула передача тепловой энергии

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	25688,92	25688,92	25688,92	26716,48	26613,72
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	47451,56	47465,49	51027,51	49364,11	49099,81
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	57,65	59,38	61,99	61,75	61,52

	установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	97,30	100,22	104,63	104,23	103,83
1.4.3.	налоги	216,41	222,90	232,72	231,82	156,49
1.4.4.	прочие расходы	46987,27	46987,27	50528,23	48866,76	48678,81
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	92,93	95,72	99,93	99,55	99,17
1.5.	Отчисления на социальные нужды	31739,75	32691,95	34131,65	33999,62	33530,17
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	9961,60	2883,20
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1254,22	1254,22	1254,22	1304,39	743,21
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	106134,45	107100,58	112102,30	121346,20	112870,11
2.	Налог на прибыль	179,74	185,13	193,28	192,54	191,79
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	106314,19	107285,71	112295,58	121538,74	113061,91

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя АО «Тулатеплосеть» г. Тула передача тепловой энергии

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	40856,3	43144,5	43344,4	45733,19	45560,6
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	3824,7	4010,10	4136,8	4170,5	4198,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**44681,0**	**47154,6**	**47481,2**	**49903,7**	**49759,1**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов АО «Тулатеплосеть» г. Тула передача тепловой энергии

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	корректировка на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	140052,8	142811,8	148466,6	148524,3	146473,5
2.	Неподконтрольные расходы	106314,2	107285,7	112295,6	121538,7	113061,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	44681,0	47154,6	47481,2	49903,7	49759,1
4.	Прибыль	718,95	740,52	773,13	770,14	767,18
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	9679,4	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	291766,86	297992,7	309016,5	330416,23	310061,7

Корректировка тарифов АО «Тулатеплосеть» г. Тула передача тепловой энергии на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

		2019	корректировка на 2020 год	утверждено на 2021 год	предложение предприятия на 2021 год	корректировка на 2021
	Полезный отпуск , тыс. Гкал (содержание)	2354,964	2341,022	2354,964	2341,022	2341,022
	тариф, руб/Гкал без НДС	123,89	127,29	131,22	141,14	132,45
	рост к пред. тарифу в %	103,19	102,74	103,00	110,88	104,05
	НВВ на компенсацию потерь	509761	528157,9	544324,3	524382,4	506796,2
	Потери	327,221	327,221	327,22	301,716	301,716
	Полезный отпуск от сетей на передачу (потери)	2245,87	2231,672	2245,87	2073,737	2073,737
	Тариф на компенсацию потерь руб/Гкал без НДС	226,98	236,66	242,37	252,87	244,39
	Общий тариф на передачу т/э руб/Гкал без НДС	350,87	363,95	373,59	394,01	376,84
	рост к пред. тарифу в %		103,73	103,27	108,26	103,54

Предложение по установлению тарифа на горячую воду для АО «Тулатеплосеть» г. Тула в закрытых системах горячего водоснабжения на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей АО «Тулатеплосеть» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2059,76 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для АО «Тулатеплосеть» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м3 без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифов на тепловую энергию, отпускаемую и передаваемую АО «Тулатеплосеть» г.Тула на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Показатели	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
Отпуск с коллекторов (производство)	тыс. Гкал	*2369,58*	2573,09	*2132,02*	2 558,893	2 375,453	**2 375,453**
Отпуск от сетей на передачу (содержание)	тыс. Гкал	*2180,41*	2354,96	*1951,68*	2 341,022	2 341,022	**2 341,022**
Отпуск от сетей на передачу (на т/потери)	тыс. Гкал	*2072,11*	2245,87	*1853,14*	2 231,672	2 073,737	**2 073,737**
Природный газ при Qнр=7900 ккал/нм^3	тут	*327 403*	358 258	*296 781*	355 795	355 795	355 795
	тыс.нм^3	*290 104*	317 443	*262 971*	315 261	315 261	**315 261**
На общий отпуск в сеть	*нм^3/Гкал*	*122,429*	*123,37*	*123,343*	*123,202*	132,716	132,716
Электроэнергия, в т. ч:	тыс. кВтч	*81 850*	85 989,00	*83 297,00*	85 934,6	85 934,65	**85 934,65**
- производство	тыс. кВтч	*75 627*	79 442,50	*76 653,00*	79 388,1	79 388,09	79 388,09
- передача	тыс. кВтч	*6 223*	6 546,60	*6 644,00*	6 546,6	6 546,55	6 546,55
Удельный: на производство	*кВтч/Гкал*	*31,916*	*30,874*	*35,953*	*31,024*	*33,420*	*33,420*
на передачу	*кВтч/Гкал*	*2,854*	*2,780*	*3,404*	*2,796*	*2,796*	*2,796*
Вода (пр-во и передача):	тыс.м^3	*2 524,88*	2 768,36		2 731,855	2 731,855	**2 716,435**
Производство, в т. ч.	тыс.м^3	*1 827,03*	2 656,07		2 619,565	2 619,565	2 604,145
- техническая (Щегл. засека)	тыс.м^3		129,00		129,00	129,00	129,00
- водопроводная	тыс.м^3		2 527,07		2 490,565	2 490,565	2 475,145
Передача (водопроводная)	тыс.м^3	*697,85*	112,29		112,29	112,29	112,29
Удельный: на производство	м^3*/Гкал*	*0,771*	*1,032*		1,024	1,103	1,096
на передачу	м^3*/Гкал*	*0,320*	*0,048*		0,048	0,048	0,048
Стоки, в т. ч:	тыс.м^3	*700,56*	1712,63		1 674,348	1 674,348	**1 674,348**
- производство	тыс.м^3	*698,79*	1615,41		1 577,128	1 577,128	1 577,128
- передача	тыс.м^3	*1,77*	97,22		97,220	97,220	97,220
Удельный: на производство	м^3*/Гкал*	*0,295*	*0,628*		0,616	0,664	0,664

Показатели	Ед. изм.	*Факт 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг.	*Факт 2019 г.*	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
на передачу	$м^3/Гкал$	*0,001*	*0,041*		0,042	0,042	0,042
Покупка теплоэнергии:							
- ПАО «Тулачермет»	тыс.Гкал	*304,4*	323,0	*269,4*	323,00	323,00	**323,00**
- ООО «ТОЗ-Энерго»	тыс.Гкал	*176,616*	183,44	*163,093*	183,44	0	**0**
Материалы и реагенты							
Кислота серная	т	*783,25*	894,1	*784,2*	894,10	894,10	**894,10**
Солевой рассол	$м^3$	*2576,57*	3 105,00	*2592,38*	3 105,00	3 105,00	**3 105,00**
Катионит КУ-2-8	т	*0,2*	12,45	*0,75*	12,45	12,45	**12,45**
Катионит Purolite G104E	$м^3$	*0*	0	*0*	0	0	**0**
Герметик АГ-4	т	*0*	10,5	*3,88*	10,50	10,50	**10,50**
Кислота ортофосфорная, в т. ч.	кг	*7467*	8 189,00	*5917,7*	8 189,00	8 189,00	**8 189,00**
- производство	кг	*0*	7 506,00	*0*	7 506,00	7 506,00	**7 506,00**
- передача	кг	*0*	683	*0*	683,00	683,00	**683,00**
Колпачки ВТИ-К	шт.	*19*	2 450,00	*397*	2 450,00	2 450,00	**2 450,00**
Сода кальцинированная	т	*0,901*	3,25	*1,278*	3,25	3,25	**3,25**
Сода каустическая	кг	*1260,9*	955	*1359,7*	955,00	955,00	**955,00**
Комплексон	л	*0*	289	*0*	289,00	289,00	**289,00**
Кольца Рашига	т	*0*	0	*0*	0,00	0,00	**0,00**
Соль таблетированная	кг	*4321*	5 358,00	*5028*	5 358,00	5 358,00	**5 358,00**
Песок кварцевый	т	*0*	5,8	*0*	5,80	5,80	**5,80**
Катионит Гранион	т	*0*	13,5	*0*	13,50	13,50	**13,50**
Оптион 590-2	кг	0	408,0	*0*	408,00	408,00	**408,00**
Количество условных единиц			7601,575		7601,575	7932,44	**7601,575**

Приложение 2

Баланс производства и отпуска тепловой энергии
АО «Тулатеплосеть» на 2021 г.

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал (с коллекторов с потерями)	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предп-рия-тия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим орг-циям, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				Население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тула-теплосеть»	2146835	94382	2052453	323000	2375453	30171 6	2073737			2073737	296671				1565894	211172

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для АО «Тулатеплосеть» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.31. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Чернская тепловая компания» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «Чернская тепловая компания» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

ООО «Чернская тепловая компания» вышло с предложением об утверждении тарифов на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. По предложению предприятия тарифы на тепловую энергию составляют:

на 2021 год – 2860,75 руб./Гкал без НДС;
на 2022 год – 3093,32 руб./Гкал без НДС;
на 2023 год – 3233,52 руб./Гкал без НДС;
на 2024 год – 3352,11 руб./Гкал без НДС;
на 2025 год – 3477,80 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Чернская тепловая компания».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: Тульская обл., г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

ИНН/КПП 7132501038/713201001.

Установленная мощность котельных: 18,43 Гкал/час, фактическая: 13,65 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение в отношении объектов централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области, подписанного между администрацией муниципального образования Чернский район и ООО “Чернская тепловая компания” 30 декабря 2016 г.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 12.05.2020 года № 11/2).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям ООО «Чернская тепловая компания», в размере 2733,28 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Чернская тепловая компания» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018 года	Факт 2019 года

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	61589	67568
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	49503	50173
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	4456	11726

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Чернская тепловая компания» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Предприятием представлены в составе тарифного дела по тарифу на производство тепловой энергии следующие материалы:

1 Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "Плавский расчетный - кассовый центр" от 19.12.2012 года

2 Копия свидетельства о постановке на учет ООО "Плавский расчетный - кассовый центр" от 19.12.2012 (ОГРН 1127154038846/ИНН 7132501038)

3 Копия свидетельства о постановке на учет ООО "Чернская тепловая компания" от 19.12.2012 (ОГРН 1127154038846/ИНН 7132501038)

4 Решение № 2/16 Единственного участника ООО " Плавский расчетно - кассовой центр" от 27.06.2016 года об утверждение Устава. Устав ООО "Чернской тепловая компания".

5 Лист записи ЕГРЮЛ ООО "Чернская тепловая компания"" об изменении сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц от 3.08.2018 года

6 Выписка из ЕГРЮЛ от 27.03.2020 "Сведения о юридическом лице ООО "Чернская тепловая компания"

7 Приказ № 84-у/п от 29.12.2017 года Об утверждении "Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2018 год" и "Положение об учетной политике для целей налогового учета на 2018 г."

9 Доверенность Генерального директора ООО "ККС" заместителю Генерального директора - директору Западного филиала ООО "ККС" Возгрину М.В. № 18/19 от 24.12.2019 на представление интересов ООО "Чернская тепловая компания" с органами власти, в том числе с органами государственного регулирования тарифов

10 Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ООО "Чернская тепловая компания" ООО "ККС" от 01.02.2017

11 Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 26.03.2018 года ООО "Чернская тепловая компания"

12 Расчет тарифов на тепловую энергию ООО "Чернская тепловая компания" на период 2021-2025 год методом долгосрочной индексации.

14 Расчет тарифов на услугу ГВС на 2021-2025 годы для ООО "Чернская тепловая компания"

15 Постановление администрации МО Чернский район об определении ЕТО на территории МО Чернского района

16 Реестр договоров с потребителями ООО "Чернская тепловая компания"

17 Приказ № 32-тс от 30.04.2017 года О внесений изменений в Положение об оплате труда. Положение об оплате труда и материальном стимулировании работников ООО "Чернская тепловая компания" от 30.11.2017 года

18 Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год

19 Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год

20 Договор поставки газа № 54-4-1699/18 от 26.09.2017 с приложениями и расчет стоимости газа на 2021 год

21 Договор на снабжение электрической энергий № 1683070 от 23.09.2016 с приложениями и расчет среднего тарифа электроэнергии на 2021 год

22 Договор № 68-чв/16 на отпуск воды и прием сточных вод с МУП "Черньагропроммехмантаж"

23 Справка – расчет затрат на химреагенты ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год

24 Расчет расходов на ГСМ ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год, агентский договор № 41 от 05.09.2016 года.

25 Расчет затрат на услуги спец техники ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год.

26 Расчет затрат на приобретение орг. техники ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год.

27 Расчет затрат на канцтовары ООО "Чернская теплововаая компания" на 2021, Отчет по проводкам за 2019 г. Расчет затрат на запчасти ООО "Чернская тепловая компания" на 2021, Отчеты по проводкам за 2019 г.

28 Расчет фонда оплаты труда ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, штатное расписание от года ООО "Чернская тепловая компания"

29 Расчет услуг на техническое обслуживание и ремонт газового оборудования ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Дополнительное соглашение № 1 от 31.12.2019 к Договору № №15348/2017 от 01.01.2018 года.

30 Расчет стоимости аварийно-спасательных работ для ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Договор с АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций" № 4/19 от 25.02.2019 г. Свидетельство о регестрации опасных производственных объктов ООО "Чернская тепловая компания"

31 Расчет услуг по экспертизе промбезопасности ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Заявка на участие в запросе предложений от 27.12.2018 г. по ООО "ИН-РАЙТ". График проведения экспертизы промышленной безопасности объектов ООО "Чернская тепловая компания"

32 Расчет стоимости услуг по санитарно - эпидемиологическому исследованию воды ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Счет ФБУ "Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тульской области" № 00018846 от 10.04.2019г.

33 Расчет затрат на проведение режимно-наладочных испытаний котлов для ООО "Чернская тепловая компания" на 2021-2025 годы, Договор с ООО "Электрострой-М" № 39-03 от 27.03.2019 на выполнение работ по проведению режимно-наладочных испытаний паровых котлов

34 Расчет затрат по специальной оценке условий труда для ООО "Чернская тепловая компания" на 2021год, Договор с ООО "ЦОТ"Профи" на выполнение работ по проведению специальной оценки условий труда № 72 от 10.02.2020 и счет№ 59 от 10.02.02020 года.

35 Расчет затрат на поверку средств измерений (измерения расхода количества газов) ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, Договор на проведение работ (оказание услуг) по поверке (калибровке), техническому обслуживанию и ремонту средств измерений № 152 от 07.06.2019 года. Расчет затрат на поверку приборов учета воды ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Расчет затрат на поверку средств измерений ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Договор на проведение работ (оказание услуг) по поверке (калибровке), техническому обслуживанию и ремонту средств измерений № 5/20-3 от 26.02.2020 года.

36 Расчет затрат на услуги связи ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчеты по проводкам за 2019 год.

37 Расчет арендной платы земельных участков ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, договор № 4/171 от 09.01.2017 года, дополнительное соглашение от 19.05.2017 года, от 21.05.2018 и от 20.06.2018 года. Договор аренды земли 4/172 от 09.01.2017 года, дополнительное соглашение от 20.06.2017 года.Договор аренды земли 4/183 от 20.06.2017 года.

38 Расчет арендной платы ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год. Договор о передаче в аренду нежилого помещения, являющегося муниципальной собственностью от 28.05.2019 года, Договор аренды нежилых помещений от 25.11.2019 с ИП Аксенов А.В., договор аренды нежилых помещений от 02.03.2020 с ИП Аксенов А.В., Договор аренды транспортного средства без экипажа № 34/16-А от 22.08.2016 года, Соглашение о внесении изменений в договор аренды №34/16-А от 22.08.2016 г. от 31.01.2017 г., Дополнительное соглашение к Договору №34/16-А от 22.08.2016 г. от 29.12.2018 г., Договор аренды транспортного средства без экипажа 5/19 -А от 06.03.2019 года, Договор аренды оборудования № 1 от 01.01.2019 года, дополнительное соглашение к нему № 1 от 29.03.2019.

39 Расчет затрат на информационные услуги ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 г.

40 Расчет командировочных расходов ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, Обоснование стоимости проживания для расчета командировочных расходов ООО "Чернская тепловая компания"

41 Расчет затрат на страхование ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год , Страховые полюса CAZX 11919167935000 CAZX 11944916472000 CAZX 11987538234000 CAZX 11986211418000 CAZX 11936624477000

Договор № 2419 РТ 0250 от 30.12.2019 года на страхование юридических и физических лиц от огня и других опасностей

42 Расчет затрат на аудиторские услуги ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год, отчет по проводкам за 2019 год

43 Расчет затрат на обучение персонала ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 г., Договор на оказание платных образовательных услуг № Г/001920 от 13.01.2020 г., заключенного с ЧУ ДПО "УЦ ПрофКомХоз", Счет на оплату ЧУ ДПО "УЦ ПрофКомХоз" № 311 от 12.12.2020 г.

44 Расчет затрат на охрану труда ООО "Чернская тепловая компания" 2021 год; Прейскурант многопрофильного медицинского центра "Консультант" от 01.05.2019 г.; Еженедельные средние потребительские цены (тарифы) на отдельные товары и услуги, Тульская область (Молоко питьевое цельное пастеризованное 2,5 - 3,2% жирности); Тарифы Федеральной службы дезинфекции "ГЛАВДЕЗЦЕНТР"; Цены Общенациональной компании "ТРАКТ" и ГК "Восто-Сервис-Тула" на моющие средства, смывающие и (или) обезвреживающие средства, аптечки; Расчеты стоимости затрат на средства индивидуальной защиты (СИЗ) общего назначения, Договор на на поставку спецодежды № 4/20 от 24.03.2020 года.

45 Справка – расчет затрат на услуги банка для включения в тарифную заявку ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год.

46 Расчет затрат на оплату за негативное воздействие на окружающую среду для ООО "Чернская тепловая компания", Раздел 1. Расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами Декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, Постановление от 24.01.2020г.№ 39 о применении в 2020 году ставок плыты за негативное воздействие на окружающую среду.

47 Расчет налога на имущества ООО "Чернская теплова компания" на 2021-2025 годы.

48 Бухгалтерская справка по расчету амортизации ООО "Чернская теплова компания" на 2021-2025 годы.

49 Расчет денежных выплат социального характера ООО "Чернская теплова компания" на 2021 год. Региональное соглашение о минимальной заработной плате в Тульской области от 03.04.2019 года.

50 Производственная программа ООО "Чернская тепловая компания" в сфере горячего водоснабжения на 2021 - 2025 годы

51 Расчеты по формам К ООО "Чернская тепловая компания" на 2021 год

52 Расчет затрат на ремонт ООО "Чернская тепловая компания" для включения в тариф на 2021 год. Локальные сметы №№ 17,18,19,20,21,27,28,29,30,31а,33,34,35,36,37,38,39,40,41,43,44,45а,46,47,48,49,50

53 Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ООО "Чернская тепловая компания" за 2018 год.

54 Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 17марта 2017 года № 11/1 Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Чернская тепловыая компания" "Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области на 2017-2040 гг." Пояснительная записка к Инвестиционной программе общества с ограниченной ответственностью "Чернская тепловая компания" "Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области на 2017-2040 гг." - является обязательным документом при утверждении инвестиционной программы и находится в Комитете Тульской области по тарифам в составе утвержденной Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17марта 2017 года № 11/1 инвестиционной программы.

55 Отчет о выполнении Инвестиционной программы за 2019 год и нарастающим итогом с начала реализации инвестиционной программы за 2017-2040 годы ООО "Чернская тепловыая компания" "Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области на 2017-2040 гг."

56 Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Чернская тепловая компания" "Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области на 2017-2040 гг." Пояснительная записка к Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Чернская тепловая компания" "Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Чернский район Тульской области на 2017-2040 гг."является обязательным документом к программе в области энергосбережения и энергитической эффективности при утверждении инвестиционной программы и находится в Комитете Тульской области по тарифам в составе утвержденной Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 17 марта 2017 года № 11/1 инвестиционной программы.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Чернская тепловая компания» эксплуатирует котельные и тепловые сети, принадлежащие муниципальному образованию Чернский район на основании заключенного концессионного соглашения. В эксплуатации ООО «Чернская тепловая компания» с 2017 г. находятся 6 котельных. Потребители котельной ЦРБ п. Чернь переключены к котельной Центральная п. Чернь. В котельных установлено 24 водогрейных котла.

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды.

ООО «Чернская тепловая компания» ООО «ККС» эксплуатирует котельные и тепловые сети, принадлежащие муниципальному образованию Чернский район на основании заключенного концессионного соглашения. В эксплуатации ООО «Чернская тепловая компания» с 2017 г. находятся 6 котельных. В котельных установлено 24 водогрейных котла.

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид выраб. теплоносит. (вода, пар)	Коли-чество котлов	Год установки	Мощность котельной Гкал/ч		КПД котлов, %
					установленная	расчетная	
Котельная БМК Центральная п.Чернь, ул.Вознесенского, д.14	ТУРБОТЕРМ Гарант ТТГ-3000 (2,58 Гкал/ч)	вода	1	2017	9,46	7,93	90,4
	ТУРБОТЕРМ Гарант ТТГ-4000 (3,44 Гкал/ч)	вода	2	2017			90,3
Котельная Педучилища п.Чернь, ул. Ленина	КВ-ГМ-2,32-115Н (2,0 Гкал/ч)	вода	2	2018	4,43	2,80	89,0
	КВ-ГМ-0,5-115Н (0,43 Гкал/ч)	вода	1	2018			
Котельная БМК ст.Скуратово	ТУРБОТЕРМ Оптима-1500 (1,29 Гкал/ч)	вода	2	2017	3,2	2,43	90,6
	ТУРБОТЕРМ Оптима-800 (0,688 Гкал/ч)	вода	1	2017			90,5
Котельная школы п. Скуратовский	КВ-ГМ 0,5	вода	2	2007	0,86	0,20	88,3
Котельная школы с.Архангельское	Хопер 100	вода	1	2017	0,26	0,14	87,6
	Хопер 100	вода	2	2003			
Котельная дет. сада д.Поповка	Ишма 80	вода	1	2006	0,22	0,16	86,2
	Ишма 80	вода	1	2017			
	Ишма-100	вода	1	2014			
Итого	-	-	24	-	18,43	13,65	85,41

Тепло на нужды отопления потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70ºС, и горячая вода на санитарно-бытовые нужды с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Системы теплоснабжения - закрытые, тепловые сети – двухтрубные и четырехтрубные.

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на опорах.

Общая протяженность сетей, переданных в концессию предприятия, составляет 12 412,25 м в двухтрубном исчислении. В рамках реализации концессионного соглашения построено 640,6 м сетей за период 2017-2020 г. С учетом планируемого возврата неиспользуемых тепловых сетей Концеденту в 2020 г., протяженность эксплуатируемых предприятием сетей на начало периода регулирования 2021-2025 гг. составляет 11121,70 м.

Сетей потребителей не имеется.

В Центральной котельной и котельной ст. Скуратово подпитка котловых контуров производится химически очищенной водой (Na-катионирование), а подпитка тепловых сетей, систем отопления и ГВС - водопроводной водой с добавлением реагента ИОМС-1.

В котельной Педучилища подпитка котлового контура производится химочищенной водой (Na-катионирование). Подпитка тепловых сетей, систем отопления и ГВС производится водой из водопровода, прошедшей электромагнитную обработку (ОПУ 150).

В котельной п. Б. Скуратовский подпитка системы отопления и котлового контур производится химочищенной водой (Na-катионирование).

В котельной с. Архангельское обработка подпиточной воды осуществляется ингибитором солеотложения Кристалл Н.

В котельной д. Поповка подпиточная вода подвергается электромагнитной обработке.

Схема водоподготовки для химически очищаемой воды - одноступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

В котельных установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды. Приборы учета отпускаемой тепловой энергии отсутствуют.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными концессионным соглашением.

Структура теплопотребления по котельным приведена в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Полезный отпуск, Гкал		
	Отопление	ГВС	Итого
Центральная	13 963,66	-	13 963,66
Педучилища	4 723,89	2 814,32	7 538,21
Ст. Скуратово	4 099,29	707,92	4 807,21
п. Б. Скуратовский	512,92	-	512,92
с. Архангельское	249,58	-	249,58
д. Поповка 2-я	350,37	-	350,37
Всего	23 899,71	3 522,24	**27421,95**

Полезный отпуск по группам потребителей (Гкал) приведен в таблице 3.

Таблица 3

Группы потребителей	Тариф 2017-2020 гг. Корр.2020 г.	Факт 2019 г.	План 2021-2025 гг.
Бюджет	8 681	9 264	8 681
Население	16 529	15 561	16 529
Прочие	2 212	2 051	2 212
Всего	27 422	26 876	**27 422**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия, отпуск от котельных

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия (Гкал) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Концессионным соглашением и приведенными в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Тариф 2017-2020 гг. Корр.2020 г.	План 2021-2025 гг.				
		2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.
Расчет Экспертизы						
Полезный отпуск	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422
Потери в сетях ЭСО	4 075	**3 991**	**3 907**	**3 822**	**3 738**	**3 654**
Отпуск от котельных	31 497	**31 413**	**31 329**	**31 244**	**31 160**	**31 076**
Расчет предприятия						
Полезный отпуск	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422
Потери в сетях ЭСО	4 075	3 991	3 907	3 822	3 738	3 654
Отпуск от котельных	31 497	31 413	31 329	31 244	31 160	31 076

Потери тепловой энергии в сетях предприятия снижаются по сравнению с утвержденными величинами в тарифе на 2020 г. (корректировка), в связи с реконструкцией тепловых сетей, предусмотренной инвестиционной программой (замена труб и изоляции), что приводит к уменьшению величины отпуска от котельной.

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 309,00 Гкал.

По расчету Экспертизы – 258,00 Гкал.

Величина расхода тепла на собственные нужды котельных (см. табл. 5) снизилась по сравнению с тарифом 2017-2020 гг. в связи с установкой нового оборудования и сокращением численности штатов.

Расход топлива

Топливом для котельных служит природный газ. В расчетах принята низшая теплота сгорания природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующая базовой цене на газообразное топливо.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Концессионным соглашением.

Результаты расчетов в целом по предприятию по годам долгосрочного тарифа приведены в таблицах 5 - 6.

Таблица 5

Наименование		Отпуск от котельных, Гкал	С.Н. котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива на выраб. кг у.т./Гкал	Удельный расход усл. топлива на отпуск, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, тыс.м^3
2018 г.		31 665	309,00	31 974	159,90	161,46	5 112,64	4 528,47
2019 г.		31 581	309,00	31 890	159,77	161,33	5 095,07	4 512,90
2020 г. (корр.)		31 497	309,00	31 806	159,79	161,36	5 082,22	4 503,23
План на 2021-	**2021г.**	31 413	258,00	31 671	**159,70**	**161,28**	**5 057,89**	**4 481,68**
	2022г.	31 329	258,00	31 587	**159,70**	**161,28**	**5 044,48**	**4 469,79**

2025 гг. (Эксперт иза)	**2023г.**	31 244	258,00	31 502	**160,60**	**162,10**	**5 059,26**	**4 482,89**
	2024г.	31 160	258,00	31 418	**160,80**	**162,34**	**5 052,05**	**4 476,50**
	2025г.	31 076	258,00	31 334	**160,70**	**162,30**	**5 035,41**	**4 461,76**
Предложение предприятия	2021г.	31 413	309,00	31 722	159,71	161,28	5 066,00	4 489,00
	2022г.	31 329	309,00	31 638	159,71	161,28	5 053,00	4 477,00
	2023г.	31 244	309,00	31 553	160,56	162,15	5 066,00	4 489,00
	2024г.	31 160	309,00	31 469	160,75	162,34	5 059,00	4 482,00
	2025г.	31 076	309,00	31 385	160,745	162,35	5 045,00	4 470,00

Расход натурального топлива (тыс. $м^3$) по котельным приведен в таблице 5а.

Таблица 5а

Наименование котельной	Тариф 2017-2020 гг. Корр.2020 г.	План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
Расчет Экспертизы						
Центральная	2485	2316,94	2310,80	2317,57	2314,27	2306,64
Педучилища	1117	1206,28	1203,08	1206,61	1204,89	1200,92
Ст. Скуратово	715	789,77	787,67	789,98	788,85	786,26
с. Архангельское	49	36,80	36,71	36,81	36,76	36,64
п. Б. Скуратовский	74	77,00	76,80	77,02	76,91	76,66
д. Поповка 2-я	63	54,88	54,74	54,90	54,82	54,64
Всего	**4 503,00**	**4 481,68**	**4 469,79**	**4 482,89**	**4 476,50**	**4 461,76**
Расчет предприятия						
Центральная	2485,00	2476,88	2 468,86	2 479,31	2 471,24	2 463,16
Педучилища	1117,00	1113,89	1 109,99	1 106,08	1 110,44	1 106,51
Ст. Скуратово	715,00	715,02	715,02	720,38	720,38	720,38
с. Архангельское	49,00	46,58	46,58	46,58	46,58	46,58
п. Б. Скуратовский	74,00	73,75	73,75	73,75	70,82	70,82
д. Поповка 2-я	63,00	62,86	62,86	62,86	62,86	62,86
Всего	4 503,00	4 489,00	4477,00	4489,00	4482,00	4470,00

Таблица 6

Динамика изменения расходов топлива							
Наимен.	Тариф 2017-2020 гг. Корр.2020 г.	Факт 2019 г.	План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
Расчет Экспертизы							
Полезный отпуск, Гкал	27 422	26 876	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422
Расход газа, тыс.$м^3$	4503,23	3704,36	**4 481,68**	**4 469,79**	**4 482,89**	**4 476,50**	**4 461,76**
Расход газа на 1Гкал полезного отпуска, $м^3$/Гкал	164,22	137,83	**163,43**	**163,00**	**163,48**	**163,24**	**162,71**
Расчет предприятия							
Полезный отпуск, Гкал	27 422	26 876	27 422	27 422	27 422	27 422	27 422
Расход газа, тыс.$м^3$	4503,23	3704,36	4489,00	4477,00	4489,00	4482,00	4470,00

Расход газа на 1Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	164,22	137,83	163,70	163,26	163,70	163,45	163,01

Электроэнергия

Результаты расчетов в целом по предприятию по годам приведены в таблице 7, 7а.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2017-2020 гг. Корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	Расчет предприятия. План на 2021-2025 г.	Расчет Экспертизы. План на 2021-2025 г.
Полезный отпуск, Гкал	27 422	26 876	27 422	27 422
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	914,10	871,67	914,10	**886,42**
Уд. расход электроэн. на 1Гкал полезного отпуска, кВт - ч/Гкал	33,33	32,43	33,33	**32,32**

Таблица 7а

Расход электроэнергии по котельным, тыс. кВт-ч		
Наименование котельной и уровень напряжения	Расчет предприятия. План на 2021-2025 гг.	Расчет Экспертизы. План на 2021-2025 гг.
Центральная, НН, СН2	356,70	439,65
Педучилища, СН2	204,32	201,74
Ст. Скуратово, НН	316,28	208,95
с. Архангельское, НН	9,67	9,48
п. Б. Скуратовский, НН	18,64	18,28
д. Поповка 2-я, НН	8,48	8,32
Всего	914,10	**886,42**

Расход электроэнергии на 2021-2025 гг. скорректирован с учетом оборудования новых построенных котельных и фактических данных за 2019 г.

Расход воды

По расчету предприятия - 13,39 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – 9,68 тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным на 2021 - 2025 гг. приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование котельной	Подпитка и заполн., м^3	Про-мывка, м^3	Х/б котель-ной, м^3	СН ХВО, м^3	Про-дувка, м^3	Всего, м^3	ГВС, м^3	Итого, м^3
Расчет Экспертизы. План 2021-2025 гг.								
Центральная	4046,07	511,09	160,76	50,49	864,08	**5632,49**	-	5632,49
Педучилища	1198,95	111,12	318,9	54,94	448,1	**2132,01**	30159	32291,01
ст. Скуратово	1098,06	121,01	86,64	12,12	297,24	**1615,06**	3049,35	4664,41
п. Б.Скуратовский	69,47	2,95	3,47	6,06	29,61	**111,56**	-	111,56
с. Архангельское	40,69	0,59	3,47	-	19,19	**63,94**	-	63,94
д. Поповка	80,88	7,83	3,47	-	28,46	**120,64**	-	120,64

Всего по ЭСО	6534,11	754,59	576,70	123,61	1686,69	**9675,70**	33208,35	42884,05
Расчет предприятия. План 2021-2025 гг.								
Центральная	4111,69	492,78	475,0	1879,78	1031,81	7991,06	2358,04	10349,1
Педучилища	1198,95	111,12	318,9	54,94	448,10	2132,01	30159,0	32291,01
ст. Скуратово	1972,94	281,09	63,74	230,43	370,70	2918,95	3049,35	5968,3
п. Б.Скуратовский	69,47	2,95	19,87	6,06	29,61	127,95		127,95
с. Архангельское	40,69	0,59	19,87	-	19,19	80,34	-	80,34
д. Поповка	80,88	7,83	19,87	-	28,46	137,04	-	137,04
Всего по ЭСО	7474,62	896,35	917,25	2171,22	1927,87	13387,35	35565,88	48953,24
Факт 2019 г.	-	-	-	-	-	16803,61	36949,39	53753,00
Тариф 2017-2020 (корр. 2020 г.)	7474,62	896,35	917,25	2171,22	1927,91	13387,35	35565,88	48953,24

Объем воды по расчету Экспертизы меньше по сравнению с тарифом 2017-2020 гг. в связи с реконструкцией котельных Центральной и ст. Скуратово, изменением диаметров и протяженности участков тепловых сетей в рамках инвестпрограммы и отключением тепловой сети горячего водоснабжения от котельной Центральной.

Объем стоков

По расчету предприятия – 4,95 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – 2,35 тыс. м^3.

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Объем стоков, м^3; План 2021-2025 гг.			
	Хоз-быт нужды	С.н. ХВО	Продувка	Всего
Расчет Экспертизы. План 2021-2025 гг.				
Центральная	160,76	50,49	864,08	1075,33
Педучилища	284	54,94	448,1	787,04
ст. Скуратово	86,64	12,12	297,24	396,00
п. Скуратовский	3,47	6,06	29,61	39,14
с. Архангельское	3,47	-	19,19	22,66
д. Поповка	3,47	-	28,46	31,93
Итого:	541,80	123,61	1 686,69	**2 352,09**
Расчет предприятия. План 2021-2025 гг.				
Центральная	439,49	1879,78	1031,81	3351,08
Педучилища	284,0	54,94	448,10	787,04
ст. Скуратово	63,74	230,43	370,70	664,87
п. Скуратовский	19,87	6,06	29,61	55,54
с. Архангельское	19,87	-	19,19	39,06
д. Поповка	19,87	-	28,46	48,33
Итого:	846,84	2 171,21	1 927,87	4 945,92
Факт* 2019 г.	-	-	-	1915,00
Тариф 2017-2020 (коррект. 2020 г.)	846,84	2 171,22	1 927,91	4 945,97

Расход соли

Расход соли (т) приведен в таблице 10.

Таблица 10

Наименование	Тариф 2017-2020 гг. Корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	Расчет предприятия. План на 2021-2025 гг.	**Расчет Экспертизы. План на 2021-2025 гг.**
Соль техническая, т	17,26	-	-	-

Соль таблетированная, т	0,54	0,5	0,50	**0,72**

Расход катионитов (Purolite C 100 E)

По расчету Экспертизы – **0,02 т**

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной 10-ти процентной досыпки от объема заполнения катионитом фильтра, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Расход реагентов (ИОМС-1)

По расчету Экспертизы – 426,00 кг.

Таблица 11

Наименование	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Расчет Экспертизы. План 2021-2025 гг.
ИОМС-1, кг	440,00	426,00	426,00

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала на 2021-2025 гг. по расчету Экспертизы приведена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование котельной	Тариф 2017 - 2020 г. (корр. 2020							**План на 2021-2025 гг.**						
	one ра-	ап п	сл. ре	сл. кип	сва рщ	эл. мон	всего	on ер	ма ш.	сл. ре	сл. кип	сва рщ	эл. мон-	всего
Центральная	8	2	2	1	1	1	15	2	1	2	1	1	1	**8**
Педучилища	6	-	2	-	-	-	8	5	1	2	-	1	-	**9**
ст.Скуратово	6	2	1	-	1	1	11	1	1	1	1	1	1	**6**
п. Скуратовский	4	-	-	-	-	-	4	1	-	-	-	-	-	**1**
с. Архангельское	4	-	-	-	-	-	4	1	-	-	-	-	-	**1**
д. Поповка	4	-	-	-	-	-	4	1	-	-	-	-	-	**1**
Всего по ЭСО	32	4	5	1	2	2	46	11	3	5	2	3	2	**26**
Предприятие	32	4	5	1	2	2	46	11	3	5	2	3	2	26

Численность производственного персонала уменьшена в связи с переоборудования систем автоматизации котельных и перевода их работы в автоматический режим.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

Результаты расчетов количества условных единиц предприятием и Экспертизой приведены в таблице 13.

Таблица 13

План на 2021-2025 гг.				
Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	109,786	-	-
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	1,2016*1,5+8,7185= =10,521	11,0	115,731
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	9,786*10,521	0,06	6,177
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
То же, на балансе абонента	1 узел	-	0,4	-

Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	11,588	0,5	5,794
Всего	-	-	-	**127,702**
Расчет предприятия	-	-	-	135,380
Тариф 2017-2020 гг. Корр. 2020 г.	-	-	-	137,803

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «Чернская тепловая компания» ООО «ККС» на 2021-2025 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла предлагается принять:
полезный отпуск тепловой энергии – 27 422 Гкал;
природный газ (тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ)

План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
4 481,68	**4 469,79**	**4 482,89**	**4 476,50**	**4 461,76**

электроэнергия – 886,42 тыс. кВт-ч;
вода - 9,68 тыс.$м^3$;
стоки – 2,35 тыс.$м^3$;
соль таблетированная – 0,72 т;
катионит Purolite C 100 E – 0,02 т;
реагент ИОМС-1 – 426,00 кг;
численность основного производственного персонала – 26 ед.;
количество условных единиц – 127,702 ед.

Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельных ООО «Чернская тепловая компания» ООО «ККС» на 2021-2025 гг. принять величины потерь в соответствии с концессионным соглашением:
потери теплоносителя в размере 4142,00 $м^3$ в горячей воде;
потери тепловой энергии в размере тыс. Гкал:

План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
3,991	**3,907**	**3,822**	**3,738**	**3,654**

Нормативный удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельных ООО «Чернская тепловая компания» ООО «ККС» на 2021-2025 гг. предлагается утвердить в размерах (кг у.т./Гкал), соответствующий концессионному соглашению:

План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
161,28	**161,28**	**162,10**	**162,34**	**162,30**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «Чернская тепловая компания» на 2021-2025 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла предлагается принять в соответствии с приложением 1.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

на 2021 год – 2734,63 руб. за 1 Гкал без НДС, рост составит 0,05%,

на 2022 год – 2839,45 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2023 год – 2978,67 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2024 год – 3118,84 руб. за 1 Гкал без НДС;
на 2025 год – 3251,56 руб. за 1 Гкал без НДС.

По результатам рассмотрения и анализа представленных материалов экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат относительно предложения предприятия на 2021 год:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 26630,62 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, планируемой во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 4481,68 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 5, 5а, 6. Средняя цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5942,12 руб. за тыс. м3 без НДС, так как экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3% и на тариф транспортировки газа по газораспределительным сетям 3,7%. Увеличение по сравнению с предложением предприятия составило 14,24 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 1049,93 тыс. руб. и составит 5257,36 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 7,7а. Расход электроэнергии принят со снижением к уровню действующего тарифа и составляет 886,42 тыс. кВт-ч. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,93 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 9,68 тыс. куб. м, стоков – 2,35 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП «Черньводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 305,12 тыс. руб., отклонение от предложения предприятия 146,05 тыс. руб. в связи со снижением объемов.

«Расходы на реагенты» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 40 Основ ценообразования. Учтено 105,68 тыс. руб. на приобретение соли и смолы Purolite C100E, реагента ИОМС-1 в количестве 0,72 т и 0,02 т и 0,426 т соответственно. Затраты определены с учетом предложения предприятия и фактических затрат за 2019 год, а также индексов-дефляторов на 2020, 2021 годы.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 1277,87 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Расходы по данной статье включают в себя: поверку средств измерений – 61,63 тыс. руб. по договору от 28.10.2020 №887, техническое обслуживание и ремонт газового оборудования – 692,42 тыс. руб., подтвержденное договором от 01.01.2018 №15348/2017 и дополнительным соглашением №1 от 31.12.2019г. с учетом прогнозного ИПЦ 3,6%, затраты по договору от 02.11.2020 №ЧС ЦАСО-206-20 проведения аварийно-спасательных работ – 168 тыс. руб., затраты по договору санитарно – эпидемиологического исследования воды №3476 от 03.11.2020 на сумму 81,11 тыс. руб., затраты на проведение режимно-наладочных испытаний – 214,5 тыс. руб. по договору от 29.10.2020 б/н, затраты по договору экспертизы промышленной безопасности от 08.10.2020 №Д-2020/30 и договору подряда от 02.11.2020 №12/43 в размере 60,21 тыс. руб.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по

данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ фактических расходов за 2018, 2019 годы и представленных материалов, в результате исключены не подтвержденные документально затраты в размере 192,67 тыс. руб. как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 581,38 тыс. руб.

«Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертной группой проанализированы представленные обосновывающие документы и принято решение о включении затрат на уровне предложения предприятия в размере 909,61 тыс. руб., обоснованные сметами, договорами от 28.10.2020 №2, №3 с ООО «Инженерно-производственная компания» по замене окон и замене кровли на котельной Педучилища на 2021 год.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Затраты в размере 3310,16 тыс. руб., учтены в соответствии с предложением предприятия. В сумме учтена стоимость материалов, необходимых для выполнения предприятием запланированных ремонтных работ, а также стоимость ГСМ и канцтоваров в соответствии с расчетами предприятия.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 335,03 тыс. руб., предложенном предприятием, учтены на оплату по договорам аренды земельных участков с администрацией Чернского района от 09.01.2017 №4/171, 4/172, 4/183, по договору аренды нежилого помещения от 28.п5.2019г., по договору аренды оборудования от 01.01.2019 №1, по договору аренды нежилого помещения (склад) от 25.11.2019, по договору аренды нежилого помещения (офис) от 02.03.2020г.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 14125,58 тыс. руб., что на 241,66 тыс. руб. выше предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 9 месяцев 2020 года, а также ожидаемой амортизации за 4 квартал 2020 года и 2021 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 2122,48 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. Сумма рассчитана с учетом ввода основных средств с 31.12.2020 и с 01.10.2021, в результате реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы. Для подтверждения расчетов по статье предприятием представлен расчет налога на имущество на 2021 год по ставке налога 2,2% с подтверждением среднегодовой остаточной стоимости на 2020 год и план 2021 года.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Тульской области от 03.04.2019., представленным коллективным договором, штатным расписанием, фактическим объемом фонда оплаты труда за 2018-2019 годы, а также с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 10127,64 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1589,52 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленного штатного расписания на 2020 год с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%; численность персонала скорректирована относительно предложения предприятия и определена на основании фактической численности за последний отчетный период с учетом штатного расписания. Средняя заработная плата основного и ремонтного персонала, включенная в тариф на 2021 год – 25215 руб., в целом по предприятию – 27828 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Данные затраты включены в размере 30,2% от фонда оплаты труда и составят на 2021 год 3058,55 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 480,03 тыс. руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Сумма принята в тариф по предложению предприятия с учетом фактических расходов за 2018, 2019 годы. Экспертной группой затраты учтены в сумме 1,29 тыс. руб., снижение затрат по данной статье относительно действующего тарифа 104,18 тыс. руб.

«Расходы на обучение персонала» - расходы по данной статье в размере 25,58 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 44 Основ ценообразования, с учетом представленных предприятием расчетов и фактических затрат за 2019 год.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 34,19 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%. Снижение относительно предложения предприятия на 42,64 тыс. руб., так как исключены затраты на оплату договора страхования имущества юридических и физических лиц от огня и других опасностей № 2419 РТ 0250 от 30.12.2019 г.

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены на основании подпункта г) пункта 25 Методических указаний, в соответствии с предложением предприятия на 2021 год затраты по данной статье составят 91,08 тыс. руб., что ниже затрат в действующем тарифе на 36,54 тыс. руб.

«Расходы на обслуживание заемных средств» - расходы по данной статье на 2021 год учтены в размере 2505 тыс. руб. на основании кредитного договора с ПАО «ККС-Групп» от 30.12.2016 №61/16 для финансирования мероприятий инвестиционной программы.

«Расходы по сомнительным долгам» - на основании пункта 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 1084,32 тыс. руб. а также на основании постановления администрации МО Чернский район, в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 817,38 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки, включает расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и денежные выплаты социального характера). Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 30.12.2016 в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования Черский район Тульской области на 2017-2040 гг. в размере 1,09% на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 204,35 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 2078,88 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 3458,11 тыс. руб. и составит на 2021 год 74989,14 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО

«Чернская тепловая компания» на 2021 год в размере 2734,63 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 27,422 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 0,05%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой ООО «Чернская тепловая компания» на 2021 год.

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный пост. № 45/2 от 18.12.2019г.**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**70111,93**	**2556,78**	**71452,20**	**2605,66**	**68208,14**	**2487,35**	**97,28**
	расходы на сырье и материалы	**3430,52**	**125,10**	**3310,16**	**120,71**	**3310,16**	**120,71**	**96,49**
	Расходы на топливо, в том числе:	**26015,44**	**948,71**	**26616,38**	**970,62**	**26630,62**	**971,14**	**102,36**
	уголь							
	природный газ	26015,44	948,71	26616,38	970,62	26630,62	971,14	102,36
	мазут							
	диз. топливо							
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**6808,12**	**248,27**	**6307,29**	**230,01**	**5257,36**	**191,72**	**77,22**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:							
	от котельных							
	от блок - станций							
	Покупная электрическая энергия	**6808,12**	**248,27**	**6307,29**	**230,01**	**5257,36**	**191,72**	**77,22**
	расходы на холодную воду, стоки	**433,82**	**15,82**	**451,17**	**16,45**	**305,12**	**11,13**	**70,33**
	расходы на реагенты	**327,32**	**11,94**	**106,09**	**3,87**	**105,68**	**3,85**	**32,29**
	расходы на теплоноситель							
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**13253,21**	**483,31**	**13883,92**	**506,31**	**14125,58**	**515,12**	**106,58**
	оплата труда	**11266,50**	**410,86**	**11717,16**	**427,29**	**10127,64**	**369,33**	**89,89**
	в т.ч. основной производственный персонал	5668,38	206,71	5895,12	214,98	3231,48	117,84	57,01
	ремонтный персонал	3093,67	112,82	3217,42	117,33	3879,17	141,46	125,39
	цеховый персонал	555,59	20,26	577,81	21,07	925,04	33,73	166,50

	административно-управленческий персонал	1948,85	71,07	2026,81	73,91	2091,95	76,29	107,34
	отчисления на социальные нужды	**3429,46**	**125,06**	**3538,58**	**129,04**	**3058,55**	**111,54**	**89,18**
	в т.ч. основной производственный персонал	1725,40	62,92	1780,33	64,92	975,91	35,59	56,56
	ремонтный персонал	941,71	34,34	971,66	35,43	1171,51	42,72	124,40
	цеховый персонал	169,12	6,17	174,50	6,36	279,36	10,19	165,19
	административно-управленческий персонал	593,23	21,63	612,10	22,32	631,77	23,04	106,50
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	**834,13**	**30,42**	**909,61**	**33,17**	**909,61**	**33,17**	**109,05**
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**720,38**	**26,27**	**1267,326**	**46,22**	**1277,87**	**46,60**	**177,39**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**433,05**	**15,79**	**774,05**	**28,23**	**581,38**	**21,20**	**134,25**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**105,47**	**3,85**	**1,29**	**0,05**	**1,29**	**0,05**	**1,22**

	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**204,98**	**7,48**	**335,03**	**12,22**	**335,03**	**12,22**	**163,44**
	расходы на служебные командировки			**9,26**	**0,34**	**0,00**	**0,00**	
	расходы на обучение персонала	**73,21**	**2,67**	**25,580**	**0,93**	**25,58**	**0,93**	**34,94**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**35,56**	**1,30**	**76,83**	**2,80**	**34,19**	**1,25**	**96,15**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**2740,77**	**99,95**	**2122,48**	**77,40**	**2122,48**	**77,40**	**77,44**
	налог на имущество организаций	2740,77	99,95	2122,480	77,40	2122,48	77,40	77,44
	земельный налог							
	транспортный налог							
	прочие налоги							
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**1119,62**	**40,83**	**3680,40**	**134,21**	**3680,40**	**134,21**	**328,72**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации							
	расходы по сомнительным долгам			1084,32	39,54	1084,32	39,54	
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей							
	другие обоснованные расходы, в том числе							
	расходы на услуги банков	127,62	4,65	91,08	3,32	91,08	3,32	71,37
	расходы на обслуживание заемных средств	992,00	36,18	2505,00	91,35	2505,00	91,35	252,52
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**809,51**	**29,52**	**854,65**	**31,17**	**817,38**	**29,81**	**100,97**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	659,28	24,04	698,410	25,47	661,74	24,13	100,37
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	150,23	5,48	156,24	5,70	155,64	5,68	103,60
	расходы на обслуживание заемных							

	средств, % по кредиту ИП							
IV.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**2165,35**	**78,96**	**2246,34**	**81,92**	**2078,88**	**75,81**	**96,01**
V.	**Налог на прибыль**	**202,38**	**7,38**	**213,66**	**7,79**	**204,35**	**7,45**	**100,97**
VI.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**546,00**	**19,91**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
VII.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**74954,79**	**2733,38**	**78447,25**	**2860,75**	**74989,14**	**2734,63**	**100,05**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**27,42200**		**27,42195**		**27,42200**		**100,00**
	Тариф на производство тепловой энергии руб. за 1 Гкал без НДС		**2733,38**		**2860,75**		**2734,63**	**100,05**
	Тариф на производство тепловой энергии для населения руб. за 1 Гкал с НДС		**3280,06**		**3432,90**		**3281,56**	**100,05**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 гг. ООО «Чернская тепловая компания»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство)				
			год i0 2021 год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	127,702	127,702	127,702	127,702	127,702
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	18,43	18,43	18,43	18,43	18,43
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**16661,5**	**17138,2**	**17645,5**	**18167,8**	**18706**

Реестр неподконтрольных расходов ООО «Чернская тепловая компания»

тыс. руб.

		год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2158,0	1932,0	1699,2	1459,1	1219,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	34,19	35,5	36,9	38,4	40,0
1.4.3.	налог на имущество	2122,5	1895,2	1660,9	1419,2	1178,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3058,5	3146,1	3239,2	3335,1	3433,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	1084,3	1084,8	1126,4	1181,6	1237,2
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	14125,6	11018,0	11807,0	12816,0	13622,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	2505,0	1498,0	4307,0	5337,0	8925,0
	ИТОГО	23034,0	18781,4	22281,3	24231,3	28540,0
2.	Налог на прибыль	204,35	1354,82	1092,49	1133,20	653,13
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	23238,31	20136,27	23373,8	25364,5	29193,2

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «Чернская тепловая компания»

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i+2 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i+3 по данным экспертной группы	прогноз расходов на год i+4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	26630,6	27456,2	28307,3	29184,8	30089,6
2.	Расходы на электрическую энергию	5257,4	5441,4	5631,8	5828,9	6032,9
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	305,1	317,3	330,0	343,2	356,9
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**32193,1**	**33214,9**	**34269,1**	**35357,0**	**36479,5**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по ООО «Чернская тепловая компания»

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз на год i0 по данным экспертной группы	прогноз на год i0 + 1 по данным экспертной группы	прогноз на год i1 +2 по данным экспертной группы	прогноз на год i1+3 по данным экспертной группы	прогноз на год i1+4 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	16661,5	17138,16	17645,45	18167,76	18705,53
2.	Неподконтрольные расходы	23238,31	20136,27	23373,81	25364,52	29193,17
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	32193,10	33214,86	34269,14	35356,98	36479,45
4.	Прибыль	817,38	5419,29	4369,94	4532,81	2612,51
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	2078,88	1954,77	2022,76	2102,63	2173,66
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	74989,15	77863,35	81681,11	85524,70	89164,32

Расчет тарифов по ООО «Чернская тепловая компания» на долгосрочный период 2021-2025 гг.

	2021	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	27,42200	27,42200	27,42200	27,42200	27,42200
тариф, руб/Гкал без НДС	2734,63	2839,45	2978,67	3118,84	3251,56
рост к пред. тарифу в %	100,05	103,83	104,90	104,71	104,26

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2021 – 2025 гг., отпускаемую котельными ООО «Чернская тепловая компания»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2017-2020 гг. Корр. 2020 г.	Факт* 2019 г.	План на 2021 г.	План на 2022 г.	План на 2023 г.	План на 2024 г.	План на 2025 г.
Полезный отпуск	Гкал	27 422	26 876	**27 422**				

Топливо: - прир. газ $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	4502,23	3704,36	**4 481,68**	**4 469,79**	**4 482,89**	**4 476,50**	**4 461,76**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	914,10	871,67	**886,42**				
Вода	тыс.м^3	13,39	16,80	**9,68**				
Стоки	тыс.м^3	4,95	1,91	**2,35**				
Соль техническая	т	17,26	-	-				
Соль таблетирован.	т	0,54	0,5	**0,72**				
Катионит Purolite C 100 E	т	0,46	-	**0,02**				
ИОМС-1	кг	-	426,00	**426,00**				
Численность ОПП	ед.	46	-	**26**				
Количество условных единиц	Ед.	137,803	-	**127,702**				

*Фактические данные по составляющим тарифа за 2019 г. приняты из материалов для установления тарифа на тепловую энергию на 2021-2025 гг., предоставленных предприятием.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

ООО «Чернская тепловая компания»	Выработка, Гкал	Собст нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	про чие
											Всего	в том числе				
												фед. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2021 г.	31671	258,00	31413	-	31413	3991	27422	-	-	27422	8681	-	-	-	16529	2212
2022 г.	31587		31329	-	31329	3907		-	-			-	-			
2023 г.	31502		31244	-	31244	3822		-	-			-	-			
2024 г.	31418		31160	-	31160	3738		-	-			-	-			
2025 г.	31334		31076	-	31076	3654		-	-			-	-			

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

План на 2021-2025 гг.

Всего	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	27422,00	**5190,28**	**4658,24**	**4024,86**	**2048,71**	**173,89**	**173,89**	**173,89**	**173,89**	**173,89**	**2251,38**	**3695,49**	**4683,59**
в том числе население	16529,00	3127,75	2807,2	2425,58	1234,95	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37	1357,06	2227,14	2822,47
бюджет	8681,00	1624,91	1459,81	1263,27	650,04	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	712,93	1161,06	1467,68
прочие	2212,00	437,62	391,23	336,01	163,72	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	181,39	307,29	393,44

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Чернская тепловая компания» на 2021 - 2025 годы

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Чернская тепловая компания» на 2021 - 2025 годы в размерах:

2021 год: компонент на тепловую энергию: 2734,63 руб. за 1 Гкал без НДС, компонент на холодную воду: 27,57 руб. за 1 м^3 с НДС;

2022 год: компонент на тепловую энергию: 2839,45 руб. за 1 Гкал без НДС, компонент на холодную воду: 28,02 руб. за 1 м^3 с НДС;

2023 год: компонент на тепловую энергию: 2978,67 руб. за 1 Гкал без НДС, компонент на холодную воду: 28,95 руб. за 1 м^3 с НДС;

2024 год: компонент на тепловую энергию: 3118,84 руб. за 1 Гкал без НДС, компонент на холодную воду: 30,11 руб. за 1 м^3 с НДС;

2025 год: компонент на тепловую энергию: 3251,56 руб. за 1 Гкал без НДС, компонент на холодную воду: 31,31 руб. за 1 м^3 с НДС.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «Чернская тепловая компания» на 2021-2025 годы установлены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. №36/4.

Компонент на холодную воду: предлагается установить в размере тарифов, утвержденных для поставщика холодной воды МУП «Черньводоканал» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/1.

ООО «Чернская тепловая компания» выразило письменное согласие с размером тарифов на тепловую энергию, горячую воду.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тарифы на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Чернская тепловая компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.32. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для АО «Тульский таксопарк»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для АО "Тульский таксопарк".

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: АО «Тульский таксопарк».

Основной вид деятельности: осуществление просветительской, научно-исследовательской и образовательной деятельности, хранение музейных предметов и музейных коллекций.

Юридический адрес: 300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 38

Почтовый адрес: 300012, г. Тула, ул. Рязанская, д. 38

ИНН/КПП 7107003575/710701001

Установленная мощность котельной: 11,36 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.

(постановление комитета от 04.05.2019 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	48631	47259	33979
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	62589	60784	38326
3. Чистая прибыль (убыток)	-13958	-13525	-4347

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертная группа провела анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия (неосновная):

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная АО «Тульский таксопарк» предназначена для выработки тепловой энергии на отопление производственных, вспомогательно-бытовых зданий предприятия, для отопления зданий сторонних потребителей. Отпуск сетевой воды для отопления производится согласно температурного графика 85-64ºС. Приготовление сетевой воды осуществляется в котлах ДКВР 6,5-13, переоборудованных для работы в водогрейном режиме. Характеристика теплового оборудования приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год переоборудования	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая	
ДКВР-6,5/13	4	2	2003	11,36	7,44 (65,0%)	92,39

Топливом для котлов служит природный газ. Учет потребленного газа осуществляется счетчиком, установленным в котельной.

Возмещение утечек воды из систем отопления и тепловых сетей (подпитка) производится химочищенной водой. Схема водоподготовки – 2-х ступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров производится соляным рассолом. Источником водоснабжения служит городской водопровод.

Учет потребляемой оборудованием котельной электрической энергии и водопроводной воды осуществляется едиными счетчиками предприятия.

Учет отпущенного тепла потребителям в котельной не производится.

Тепловые сети проложены в основном надземно и частично в непроходных каналах. Тепловые сети, согласно актам разграничения эксплуатационной ответственности, принадлежат предприятию, потребителям и транспортировщику тепла. Общая протяженность тепловых сетей 3555 м. Протяженность тепловых сетей, принадлежащих потребителям тепловой энергии, приведена в таблице 3

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные Экспертизой расчеты показали:

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую АО «Тульский таксопарк», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023год. При этом в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от13.06.2013 №760-э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление определен:

- для отдельно стоящих зданий и сооружений расчетами по удельным характеристикам и объемам зданий. Расчет на 2021г выполнен для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{ср.}^{от} = -3°C$ с учетом инфильтрации наружного воздуха.

- для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, - по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденным приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

- для потребителей с установленными приборами учета-среднее за 3 года значение потребленного тепла.

Отпуск тепловой энергии производится согласно договорам на поставку тепла

- По расчету предприятия- 14590,54 Гкал;
- По расчету Экспертизы -14590,54Гкал.

Теплопотребление по группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика теплопотребления представлена в таблице

Таблица

Утвер. 2019-2023 гг.	Тариф 2019г	Тариф 2020г	План на 2021г
14378,64	14378,64	14590,54	14590,54

Теплопотребление определено с учетом фактического потребления тепла в соответствии с данными приборов учета с пересчетом показаний на нормативную температуру наружного воздуха.

Потери тепла в тепловых сетях и местных системах потребителей

- По расчету предприятия- 589,92 Гкал;
- По расчету Экспертизы- 589,92 Гкал.

Потери тепловой энергии с нормативной утечкой в местных системах потребителей экспертизой определены только по зданиям без приборов учета.

Общие нормативные потери тепла в тепловых сетях и местных системах потребителей по расчету Экспертизы приведены в приложениях.

Нормативные потери тепла в сетях потребителей определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Порядок определения нормативов

технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» по данным ЭСО (схема тепловых сетей).

Полезный отпуск

Общий полезный отпуск тепла Экспертизой определен следующим образом:

1. Для потребителей, получающих тепло через сети ЗАО «Тулатеплосеть», полезный отпуск равен теплопотреблению;

2. Для остальных потребителей полезный отпуск равен теплопотреблению плюс нормативные потери в тепловых сетях и местных системах этих потребителей.

- По расчету Экспертизы полезный отпуск составляет 15180,46 Гкал.
- Предприятием полезный отпуск тепловой энергии при расчете тарифа принят равным 15180,46 Гкал.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) приведена в таблице. Расчет полезного отпуска приведен в приложении.

Таблица

2019-2023 гг.	Тариф 2019г	Факт 2019г	Тариф 2019г	План на 2021г	
				Предпр.	Экспертиза
15100,31	15100,31	12424,0	15180,46	15180,46	**15180,46**

Нормативные потери тепла в сетях предприятия и сетях транспортировщика тепла

Нормативные потери тепла в сетях предприятия и сетях транспортировщика тепла составляют 1016,45 Гкал и 656,72 Гкал соответственно и приняты в соответствии с постановлением Комитета ТО по тарифам №48/2 от 18.12.2019, утвержденные на период 2019-2023 гг.

Нормативные потери тепла в сетях ЭСО и транспортировщика тепла определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» по данным ЭСО (схема тепловых сетей).

Расчет потерь представлен в приложении.

Отпуск тепла от котельной

Отпуск тепла от котельной по расчетам Экспертизы и предприятия равен полезному отпуску плюс потери тепла в сетях транспортировщика тепла и сетях предприятия, потери в жилых домах – **15180,46+**656,72+1016,45 +23,53 = 16877,16Гкал.

Отпуск тепловой энергии представлен в приложении.

Расход тепла на собственные нужды котельной, выработка тепловой энергии

Расход тепла на собственные нужды котельной:

- по расчетам предприятия –399,58 Гкал,
- по расчетам Экспертизы-399,58 Гкал.

Таким образом, выработка тепловой энергии составляет– 17276,74 Гкал.

Расход тепла на собственные нужды котельной и выработка тепловой энергии представлена в приложении.

Расход топлива

Расчеты Экспертизы приведены в приложениии таблице.

Удельный расход условного топлива принят в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на период 2019-2023 гг.

Таблица

	Утверж 2019-2023 гг.	Тариф 2019г	Факт 2019г	Тариф 2019г	План на 2021 год	
					предпр.	экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	15100,31	15100,31	12424,0	15180,46	15180,46	**15180,46**
Газ, т.м^3	2373,18*	2373,18*	2265,72*	2366,21*	2366,21*	**2366,21***
Расход газа на 1Гкал	157,16	157,16	182,36	155,87	155,87	**155,87**

* при $Q_н^р$=7900ккал/м^3

Факт за 2019г-1936,514 тыс.м^3.

Электроэнергия

- По калькуляции предприятия- 603,6 тыс.кВт-ч.
- Экспертизой расход электроэнергии определен в количестве 603,6 тыс.кВт-ч.

Таблица

	Утверж. 2019-2023 гг	Тариф 2020г	Факт 2019г	Тариф 2019г	План на 2021год	
					Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	15100,31	15100,31	12424,0	15180,46	15180,46	**15180,46**
Расход эл.энергии, тыс.кВт-ч	603,6	603,6	667,467	603,6	603,6	**603,6**
Расход эл.энер. на 1Гкал пол. отп, м^3/Гкал	39,97	39,97	53,72	39,76	39,76	**39,76**

Факт за 2017г-611,272 тыс.кВт-ч.

6.9. Вода

Расход воды(м^3) по расчету Экспертизы приведен в таблицах.

Таблица

	Утверж. 2019-2023 гг.	Тариф 2019г	Тариф 2020 г	План на 2021год	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	15100,31	15100,31	15180,46	15180,46	**15180,46**
Расход воды, м^3	11049,67	11049,67	8941,27	8941,27	**8941,27**
Расход воды. на 1Гкал пол.отп, м^3/Гкал	0,731	0,731	0,589	0,589	**0,589**

Факт за 2019г-3,692 тыс.м^3.

Таблица

Утечки и 1,5-х кратное наполнение системы, м^3	Промывка т/сетей, м^3	Хозбытовые нужды кот., м^3	С.Н.ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
5077,52	661,76	243,23	1388,76	1570,0	**8941,27**
Тариф 2019г 5077,52	661,76	243,23	1388,76	1570,0	8941,27

Стоки

Объем стоков (м^3) по расчету Экспертизы и ЭСО приведен в таблице 8,9.

Таблица

Утверж. 2019-2023 г.	Тариф 2019г	Тариф 2019г	План на 2021год	
			Предпр.	Экспертиза
4725	4725	3202	3202	**3202**

Таблица

Объем стоков, м^3			
хоз-быт	с.н.ХВО	продувка	всего
243,23	1388,76	1570,0	**3202,0**
Тариф 2019г 243,23	1388,76	1570,0	3202,0

Рассол

-По данным ЭСО-25,84 м^3.

- По расчету Экспертизы-25,84м^3.

Фактический расход за 2019г-21,0м^3.

Катионит

- По расчетам Экспертизы расход сульфоугля составляет 0,6 т.
- По расчету ЭСО -0,6т.

Расход сульфоугля определен только на нормативную досыпку.

Количество условных единиц

-По расчету Экспертизы-30,947.

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%. Амортизация начислена в соответствии с представленной амортизационной ведомостью. Расходы на страхование производственных объектов - учтено 10 тыс. руб., Предприятием представлены страховые полисы на 2020 год.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 27531,54 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 1261,64 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1744,88 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,94%.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "Тульский таксопарк"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6931,97	7068,5	6935,9	7249,8
2.	Неподконтрольные расходы	3514,3	2343,8	3766,2	2384,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	16314,3	16845,1	17834,8	17662,2
4.	Прибыль	223,9	230,6	256,2	235,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	26984,44	26488,06	28793,18	27531,54
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	15,180	15,180	15,180	15,180
	тариф, руб/Гкал без НДС	1777,58	1744,88	1896,73	1813,62
	тариф, руб/Гкал с НДС	2133,09	2093,85	2276,07	2176,34
	рост к пред. тарифу в %	102,81	98,16	108,77	103,94

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО "Тульский таксопарк"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,3	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	30,947	30,947	30,947	30,947
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,36	11,36	11,36	11,36
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6931,97**	**7068,53**	**7334,28**	**7249,77**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "Тульский таксопарк"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	860,2	919,6	956,4	953,8
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	219,6	122,7	127,6	121,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	1,5	1,5	1,6	0,3

	установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10,0	10,0	10,4	10,0
1.4.3.	налог на имущество	133,4	36,4	37,9	36,4
1.4.4.	земельный налог	44,7	44,7	46,5	44,7
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	30,0	30,0	31,2	30,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	928,3	946,9	984,7	971,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1461,5	308,5	308,5	290,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	3469,5	2297,7	2377,2	2336,8
2.	Налог на прибыль	44,77	46,1	48,0	47,8
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3514,32	2343,80	2425,21	2384,57

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "Тульский таксопарк"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	12558,3	12935,1	13323,1	13323,1
2.	Расходы на электрическую энергию	3513,9	3654,4	3764,1	4073,2
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	Расходы на холодную воду	242,1	255,6	265,8	265,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**16314,3**	**16845,1**	**17353,0**	**17662,2**

Приложение 1

Топливно -энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019-2023г (корректировка 2021г), отпускаемую котельной АО «Тульский таксопарк»

Наименование	Ед. изм.	Утвержд. 2016-2019 г.	Тариф 2019г	Тариф 2020г	План на 2021г	
					предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	15100,31	15100,31	15180,46	15180,46	**15180,46**
Топливо: газ	тыс.м ^{3}	2373,18*	2373,18*	2366,21*	2366,21*	2366,21*
Энергия	тыс. квт-ч	603,6	603,6	603,6	603,6	603,6
Вода	тыс.м^3	11,05	11,05	8,941	8,941	8,941
Стоки	тыс.м^3	4,725	4,725	3,202	3,202	3,202
Рассол	м ^{3}	147	147	25,84	25,84	25,84
Сульфоуголь	т	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Численность	чел	15	15	14	14	14
Количество условных единиц		30,52	30,52	30,947	30,947	30,947

* при $Q_н^р$=7900ккал/м^3

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Тульский таксопарк» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.33. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для филиала АО НПО «Тяжпромарматура»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для филиала АО НПО «Тяжпромарматура».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА
Юридический адрес: 301368 г. Алексин Тульской области, ул. Некрасова, 60.

Почтовый адрес: 301368 г. Алексин Тульской области, ул. Некрасова, 60.

ИНН/КПП 5019004390/501901001.

Метод регулирования, выбранный комитетом: методом индексации установленных тарифов.

(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности АО НПО «Тяжпромарматура» за 2019 и 2018 годы характеризуются следующими

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	5 387 481	5 301 799	4 397 801
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	-4 695 794	-4 468 609	-2 916 483
3. Чистая прибыль (убыток)	-2 110 462	-294 815	-2 270 477

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов,

предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика теплосетевой организации

Производственная деятельность предприятия:

- производство трубопроводной запорной арматуры;
- передача тепловой энергии;
- передача электроэнергии.

Характеристика системы теплоснабжения

Теплофикационная вода от Алексинской ТЭЦ по сетям ООО "АТЭК" подается к ЦТП филиала АО НПО «Тяжпромарматура», расположенному на территории завода.

От ЦТП выполнена разводка тепловых сетей к пос. Мышега, микрорайону «Горушки», микрорайону «Гремицы», на ул. Некрасова и к корпусам завода. Граница балансовой принадлежности тепловых сетей ЗАО «Тяжпромарматура»: входные и выходные задвижки ЦТП.

Схема теплоснабжения – двухтрубная открытая с непосредственным водоразбором воды из системы на нужды горячего водоснабжения. Тепло отпускается по графику t=130-70°С со срезкой при t=100-58°С.

В связи со сложным рельефом района (ТЭЦ и городские районы расположены на возвышенности, а АО «Тяжпромарматура» - в низине), в ЦТП установлены подкачивающие насосы на обратной магистрали к ТЭЦ и на подающей магистрали к пос. Мышега.

ЦТП оборудован приборами учета тепловой энергии на вводе и на всех выводах теплоносителя.

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты, выполненные ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/5, для АО НПО «Тяжпромарматура»-АЗТПА установлены тарифы на передачу тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, электроэнергии).

Расчет тарифа на передачу тепловой энергии

В соответствии с п. 122 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06 2013 №760-э, плата за услуги по передаче тепловой энергии для АО «Тяжпромарматура» рассчитана как двухставочный тариф и включает в себя ставку за тепловую энергию, принимаемую равной нулю, и ставку за содержание мощности.

$$T_{перед} = \frac{HBB_{сети}^{T}}{P_i \cdot M}, \text{ тыс. руб./Гкал/час в месяц,}$$

Где: P_i – суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей услуг по передаче тепловой энергии;

M – продолжительность периода регулирования, 12 мес.

Присоединенная нагрузка. Отпуск тепла от ЦТП.

Таблица 1

Потребитель	Присоединенная нагрузка				Отпуск от магистрали
	Вид нагрузки	P_i Гкал/ч	M месяцев	P_i*M Гкал/ч	$Q_{год}$ Гкал/год
Тариф 2019-2023 гг., **корр. 2020 г.**					
	ОТ	15,091	12	181,097	34 988

Потребитель	Присоединенная нагрузка				Отпуск от магистрали
	Вид нагрузки	P_i Гкал/ч	М месяцев	P_i*М Гкал/ч	$Q_{год}$ Гкал/год
АО ПАО «Тяжпромарматура"	ГВС	0,795	12	9,534	6 674
	Итого	15,886		190,632	41 662
ООО «АТЭК»	ОТ	23,452	12	281,418	54 370
	ГВС	2,652	12	31,829	22 280
	Итого	26,104		313,247	76 650
Всего	ОТ	38,543	12	462,516	89 358
	ГВС	3,447	12	41,363	28 954
	Всего	41,990		503,878	118 312
Корр. 2021 г.					
АО ПАО «Тяжпромарматура"	ОТ	10,718	12	128,616	26 288
	ГВС	0,811	12	9,732	6 811
	Итого	**11,529**		**138,348**	**33 099**
ООО «АТЭК»	ОТ	24,493	12	293,916	60 072
	ГВС	2,098	12	25,176	17 625
	Итого	**26,591**		**319,092**	**77 697**
Всего	ОТ	35,211	12	422,532	86 360
	ГВС	2,909	12	34,908	24 436
	Всего	**38,120**		**457,440**	**110 796**

При установлении долгосрочного тарифа величина присоединенной нагрузки и полезного отпуска на 2021 г. принята в соответствии с приложением № 2 договора № 6-тр от 1.07.09 г., согласованным филиалом АО ПАО «Тяжпромарматура»-АЗТПА и ООО «АТЭК».

Динамика отпуска тепловой энергии по годам

Таблица 2

Год	Наименование	Ед.изм.	АО ПАО «Тяжпром-арматура»	ОАО «АТЭК»	Всего
2017 г. факт	Отпуск от сети	Гкал	35 255	83 622	118 877
	Присоединенная нагрузка	*Гкал/ч*	*13,123*	*29,111*	*42,234*
2018 г. факт	Отпуск от сети	Гкал	35 255	83 622	118 877
	Присоединенная нагрузка	*Гкал/ч*	*13,123*	*29,111*	*42,234*
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Отпуск от сети	Гкал	41 662	76 650	118 312
	Присоединенная нагрузка	*Гкал/ч*	*15,886*	*26,104*	*41,990*
2019 г. факт	Отпуск от сети	Гкал	33 099	77 697	110 796
	Присоединенная нагрузка	*Гкал/ч*	*11,529*	*26,591*	*38,120*
Корр. 2021 г.	Отпуск от сети	Гкал	**33 099**	**77 697**	**110 796**
	Присоединенная нагрузка	*Гкал/ч*	***11,529***	***26,591***	***38,120***

Транспортировка тепловой энергии, Гкал

Таблица 3

Период	Тариф 2019-2023 гг**.,** корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	**Корр. 2021 г.**

	АО НПО "Тяжпром-арматура"	ООО "АТЭК"	Всего	АО НПО "Тяжпромарматура"	ООО "АТЭК"	Всего	АО НПО "Тяжпромарматура"	ООО "АТЭК"	Всего
январь	7 402	7 796	15 198	6 303	13 435	19 738	6 302	13 435	19 737
февраль	6 087	9 386	15 473	4 944	10 045	14 989	4 944	10 045	14 989
март	5 521	11 045	16 566	4 290	10 124	14 414	4 290	10 124	14 414
апрель	3 558	7 527	11 085	3 697	5 839	9 536	3 697	5 839	9 536
май	320	2 192	2 512	346	1 696	2 042	346	1 696	2 042
июнь	299	1 951	2 250	321	1 183	1 504	321	1 183	1 504
июль	305	1 819	2 124	301	1 492	1 793	301	1 492	1 793
август	142	994	1 136	195	967	1 162	195	967	1 162
сентябрь	546	2 516	3 062	996	4 210	5 206	996	4 210	5 206
октябрь	4 618	9 674	14 292	3 535	8 314	11 849	3 535	8 314	11 849
ноябрь	5 770	11 027	16 797	4 022	9 963	13 985	4 022	9 963	13 985
декабрь	7 094	10 723	17 817	4 150	10 429	14 579	4 150	10 429	14 579
Всего	41 662	76 650	**118 312**	**33 099**	**77 697**	**110 796**	33 099	77 697	**110 796**

Вода, стоки.

Таблица 4

	Тариф 2019-2023 гг., **корр. 2020 г.**	Факт 2019 г.	**Корр. 2021 г.**	
			ЭСО	Экспертиза
Холодная вода, м^3	228	228	228	**228**
Горячая вода, м^3	192	192	192	**192**
Стоки, м^3	420	420	420	**420**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Расход электроэнергии рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008 Минэнерго России.

Таблица 5

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., **корр. 2021 г.**	
	факт	факт	факт	ЭСО	Эксп.
январь	327	299,604	72,104	320,0	320,0
февраль	309,8	290,000	383,504	300,0	300,0
март	304,1	290,724	355,704	300,0	300,0
апрель	281,8	282,004	244,904	290,0	290,0

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., **корр. 2021 г.**	
	факт	факт	факт	ЭСО	Эксп.
май	35,7	17,504	222,104	50,0	50,0
июнь	33,52	16,304	205,604	25,0	25,0
июль	34,488	63,500	228,900	35,0	35,0
август	30,848	30,500	215,804	35,0	35,0
сентябрь	35,665	31,504	210,204	40,0	40,0
октябрь	293,376	54,604	289,114	150,0	150,0
ноябрь	275,061	63,004	366,629	300,0	300,0
декабрь	349,904	64,604	308,700	300,0	300,0
Год	2311,262	1503,856	3103,275	2265,0	**2265,0**
Отпуск т/э, Гкал	118 877	124 870	110 796	118 312	118 312
Удельный, кВт*ч/Гкал	19,44	12,04	28,01	19,14	**19,14**

Количество условных единиц, относящихся к активам предприятия

Таблица 7

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на ед.изм.	Итого у.е.
1.Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия	1 км	0		0
2. Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	25
4. Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/ч	38,12	0,5	19,06
ИТОГО				44,06

Технические показатели тарифа на передачу тепловой энергии для филиала АО ПАО "Тяжпромарматура" на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 8

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	**Корр. 2021 г.**	
					ЭСО	Эксп.
Присоединенная мощность	Гкал/ч	44,82	41,99	38,12	38,12	**38,12**
в т.ч. АТЭК		29,816	26,104	26,591	26,591	26,591
Отпуск от ЦТП	Гкал	124 870	118 312	110 796	110 796	**110 796**
в т.ч. АТЭК		85 258	76 650	77 697	77 697	77 697
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1503,86	2265,00	3103,28	2265,00	2265,00
Холодная вода	$м^3$	228	228	228	228	228
Горячая вода	$м^3$	192	192	192	192	192

Стоки	м^3	420	420	420	420	420
Численность ППР	чел.		4		4	4
Количество условных единиц	у.е.		45,995			44,060
Наименование	Ед. изм.	Кор. 2017, 2018 гг.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., **корр. 2021 г.**	
					ЭСО	Эксп.
Присоединенная мощность	Гкал/ч	41,99	42,23	44,82	41,99	**41,99**
в т.ч. АТЭК		26,104	29,111	29,816	26,104	26,104
Отпуск от ЦТП	Гкал	118 312	118 877	124 870	118 312	**118 312**
в т.ч. АТЭК		76 650	83 622	85 258	76 650	76 650
Электроэнергия	т.кВтч	2265,00	2311,26	1503,86	2265,00	**2265,00**
Холодная вода	м^3	228	228	228	228	**228**
Горячая вода	м^3	192	192	192	192	**192**
Стоки	м^3	420	420	420	420	**420**
Численность ППР	чел.	6,5			4	**4**
Количество условных единиц	у.е.	45,995				**45,995**

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2018 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2018 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2018 год

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,0%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 17601,91 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 191,93 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 148,78 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 104,05%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА

	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021

N п.п.		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6918,00	7054,3	7319,5	7006,9
2.	Неподконтрольные расходы	298,9	304,7	316,9	312,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9699,7	10242,9	10866,7	10094,5
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	16916,56	17601,91	18503,11	17413,93
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	118,312	118,312	118,312	110,796
	тариф, руб/Гкал без НДС	142,98	148,78	156,39	157,17
	тариф, руб/Гкал с НДС с 01.01.19	171,58	178,53	187,67	188,61

рост к пред. тарифу в %	101,14	104,05	105,12	105,64
	33,57259	34,93274	36,72127	38,06823

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	-0,04206979
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	45,995	45,995	45,995	44,06
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6918,00**	**7054,29**	**7319,51**	**7006,87**

Реестр неподконтрольных расходов

филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	298,9	304,7	316,9	312,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	298,9	304,7	316,9	312,6
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	298,85	304,74	316,93	312,55

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020		год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	9699,7	9990,7	10242,9	10866,7	10094,5

3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**9699,7**	**9990,7**	**10242,9**	**10866,7**	**10094,5**

Приложение 1

Баланс теплосетевой организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек., Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Тариф 2019-2023 гг. (корр. 2021 г.)					110 980	184	110 796	33 099	ООО «АТЭК» 77 697							

Приложение 2

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии на 2019-2023 гг., Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего в т. ч.	**110 796**	19 737	14 989	14 414	9 536	2 042	1 504	1 793	1 162	5 206	11 849	13 985	14 579
Собств. потребление	**33 099**	6 302	4 944	4 290	3 697	346	321	301	195	996	3 535	4 022	4 150
Перепродавцы	**77 697**	13 435	10 045	10 124	5 839	1 696	1 183	1 492	967	4 210	8 314	9 963	10 429

Помесячная разбивка потребления электроэнергии на 2019-2023 гг., тыс.кВт-ч

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**2265**	330	300	300	280	70	25	25	25	40	250	300	320

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО НПО «Тяжпромарматура» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.34.Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ООО Санаторий (курорт) «Алексин Бор».
Основной вид деятельности: осуществление гостиннично-туристической деятельности
Юридический адрес: 301352, область Тульская, г. Алексин
Почтовый адрес: 301352, область Тульская, г. Алексин
ИНН/КПП 7111004290/711101001
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2019 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2019, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

№ п/п	Основные показатели	2019 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	33 189	38 191
2.	Себестоимость	33 623	43 228
3.	Валовая прибыль	-434	-5037
4.	Чистая прибыль (убыток)	-4067	-6992

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор» находится 1 котельная, в которой установлено 3 водогрейных котла. В работе находится 2 котла в холодный период и один котел в летний период. Котельная работает круглогодично.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установленная	требуемая	
ВК-1,0	3	2 /1	2002-2004	2,1	1,19 (56,7%)	84,7

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых домов и объектов санатория и горячей воды на санитарно-бытовые нужды населения и санатория. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется водопроводной необработанной водой.

Тепловые сети 4-х трубные. Тепловые сети проложены надземно, сети принадлежат предприятию. Общая протяженность тепловых сетей 1,81 км.

Учет потребленного природного газа осуществляется счетчиком, установленным в котельной. Узлы учета отпущенного тепла, потребленной воды и электроэнергии отсутствуют. Учет электроэнергии осуществляется в целом по предприятию.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 48/5, для котельной ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 с учетом планового количества жильцов и с учетом показаний приборов учета за предыдущий период.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд прочих и бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85 СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 766,60 Гкал;**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	ОТ	ГВС	Всего
Экспертиза	**1 965,46**	**801,14**	**2 766,60**
Предприятие	1 965,46	801,14	2 766,60
Тариф 2019-2023 гг.	1 965,46	801,14	2 766,60

Распределение теплопотребления по группам потребителей приведено таблице.

Таблица

Потребитель	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	ОТ	ГВС	Всего
Население	449,80	187,37	637,17
Собственное потребление	1 515,66	613,77	2 129,43
Всего по ЭСО:	**1 965,46**	**801,14**	**2 766,60**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы – **9,77 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 776,37 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла с утечкой теплоносителя в системах теплопотребления санатория, Гкал			Полезный отпуск, Гкал		
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
Экспертиза	1 965,46	801,14	2 766,60	9,19	0,58	9,77	**1974,65**	**801,72**	**2776,37**
Предприятие	1 965,46	801,14	2 766,60	9,19	0,58	9,77	1974,65	801,72	2776,37
Тариф 2019-2023 гг.	1 965,46	801,14	2 766,60	9,19	0,58	9,77	1974,65	801,72	2776,37

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2019 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
		предпр.	Экспертиза	
3 105,35	2 776,37	2 776,37	**2 776,37**	**0,944**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2019.

Утвержденные нормативные потери – **807,00 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность т/сетей ЭСО, км	Потри в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	1 974,65	1,185	452,67	2 427,32	18,6
ГВС	801,72	0,625	354,33	1 156,05	30,65
Всего	**2 276,37**	**1,810**	**807,00**	**3 583,37**	22,52
Предприятие	2 276,37	1,810	807,00	3 583,37	22,52
Тариф 2019-2023 гг.	2 276,37	1,810	807,00	3 583,37	22,52

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы- **3 583,37 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **33,47 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3 616,84 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **540,45 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **170,28** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **168,70** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. ко-тельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
ОТ	2 427,32	21,40	2 448,72	168,70	413,10	365,90
ГВС	1 156,05	12,07	1 168,12	168,70	197,06	174,55
Всего	**3 583,37**	**33,47** (0,93 %)	**3 616,84**	**168,70**	**610,16**	**540,45**
Предприятие	3 583,37	33,47	3 616,84	168,70	610,16	540,45
Тариф 2019-2023 гг.	3 583,37	33,47	3 616,84	168,70	610,16	540,45

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2013г.	Факт 2014г.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	3 681,90			2 776,37	2 776,37	**2 776,37**
Расход топлива,т.м^3	605,40* / 682,67	628,69* / 705,04	503,22* / 595,74	540,45	540,45	**540,45**
Уд. расход,м^3/Гкал	185,41			194,66	194,66	**194,66**

* в числителе расход газа по счетчику
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы **- 89,42 тыс. кВт-ч**.
(уровень напряжения СН2).

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

	Корректи-ровка 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспер-тиза
Расход эл. энергии, тыс. кВт-ч	89,42	89,42	89,42	**89,42**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	28,80	32,71	32,71	32,71

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,83 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельной приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и запол-нение, м^3	Промывка, м^3	хоз.быт. котельн., м^3	Продув-ка м^3	Всего, м^3	ГВС м^3	Итого: м^3
Экспертиза	489,47	45,97	98,55	195,38	**829,37**	12 987,29	13 816,67
Предприятие	489,47	45,97	98,55	195,38	829,37	12 987,29	13 816,67
Тариф 2019-2023 гг.	489,47	45,97	98,55	195,38	829,37	12 987,29	13 816,67

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Корректи-ровка 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
0,83	0,83	0,83	**0,83**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,29 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.		
	Хоз-быт	Продувка	Всего,
Экспертиза	98,55	195,38	**293,93**
Предприятие	98,55	195,38	293,93
Тариф 2019-2023 гг.	98,55	195,38	293,93

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы – **16,945 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	78,387		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(1,185-0,625) +1,5*0,625=1,498	11,0	16,473
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,944	0,5	0,472
Всего				**16,945**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 6460,62 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 128,88 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2335,22 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,02 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2335,22 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 28,74 руб. за 1 м3.

ООО Санаторий (курорт) "Алексин Бор"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1769,33	1804,18	1872,01	1850,44
2.	Неподконтрольные расходы	697,68	723,59	745,64	739,20
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3620,18	3743,33	3971,85	3870,98
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6087,19	6271,10	6589,50	6460,62
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	2,77	2,77	2,77	2,77
	тариф, руб/Гкал без НДС	2200,24	2266,72	2381,80	2335,22
	тариф, руб/Гкал с НДС	2640,29	2720,06	2858,17	2802,26
	рост к пред. тарифу в %	102,73	103,02	105,08	103,02

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО Санаторий (курорт) "Алексин Бор"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	16,945	16,945	16,945	16,945
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1769,33**	**1804,18**	**1872,01**	**1850,44**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО Санаторий (курорт) "Алексин Бор"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	48,6	52,0	54,1	53,9
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	90,9	90,9	94,6	94,2

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,2	0,2	0,2	0,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	18,6	18,6	19,3	19,2
1.4.3.	налог на имущество	72,1	72,1	75,0	74,7
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	385,7	408,2	424,6	418,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	172,4	172,4	172,4	172,4
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	697,7	723,6	745,6	739,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	697,68	723,59	745,64	739,20

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО Санаторий (курорт) "Алексин Бор"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	3045,1	3136,4	3327,4	3230,5
2.	Расходы на электрическую энергию	549,3	580,0	615,3	612,5

3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	25,9	26,9	29,1	28,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**3620,2**	**3743,3**	**3971,9**	**3871,0**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	2 276,37	2 276,37	**2 276,37**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	540,45	540,45	**540,45**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	89,42	89,42	89,42
Вода	тыс.м^3	0,83	0,83	0,83
Стоки	тыс.м^3	0,29	0,29	0,29
Численность ОПП	ед.	7	9	7
Количество условных единиц	ед.	16,963	16,963	16,963

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»	3616,84	33,47	3583,37	-	3583,37	807,00	**2776,37**	2139,20	-	637,17	-	-	-	-	637,17 (22,9)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**2 776,37**	457,79	414,35	376,83	228,73	66,81	66,81	66,81	66,81	66,81	228,73	323,52	412,37
в том числе население	637,17	104,67	94,78	86,23	52,51	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	52,51	74,09	94,33
собственное потребление	2 139,20	353,12	319,57	290,60	176,22	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	176,22	249,43	318,04

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**540,44**	86,99	78,94	71,99	44,55	14,55	14,55	14,55	14,55	14,55	44,55	62,11	78,58
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**89,42**	13,38	12,23	11,25	7,38	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	7,38	9,86	12,19

ООО Санаторий (курорт) «Алексин Бор» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Санаторий (курорт) Алексин Бор в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3.35. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для 5 отдела УВ СИТО ФСО России

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для 5 отдела УВ СИТО ФСО России.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: 5 отдел УВ СИТО ФСО России
Юридический адрес: 301600, Тульской обл., п. Дубна
Почтовый адрес: 301600, Тульской обл., п. Дубна
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2019 №11/1).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	0,00	0,00	0,00
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1491,71	1588,63	1024,32
3. Чистая прибыль (убыток)	0,00	0,00	0,00

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ

ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Другая деятельность, предусмотренная уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе 5 отдела УВ СИТО ФСО России, расположенного в п.Дубна находится модульная автоматизированная котельная, в которой установлено два водогрейных котла марки RTQ 250 и RTQ 350.

Котельная работает 350 дней в году. В работе находятся два котла в отопительный сезон и один котел летом. Топливом для котлов служит природный газ.

Потребителем тепловой энергии и горячей воды, выработанной котельной, является 60-квартирный жилой дом УВ СИТО ФСО России в поселке Дубна.

Характеристика оборудования приведена в таблице 1.

Таблица

Марка котлов	Нагрузка	Кол-во котлов	Мощность котельной Гкал/ч	Режимные карты

		Всего	В работе зима/лето	установленная	присоединенная	КПД%	кгут/Гкал
Riello RTQ 250	ОТ, ГВС	1	1/1	0,184	0,3	95,08	150,25
Riello RTQ 350	ОТ	1	1	0,234			

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды по графику 95-70°С на отопление жилого дома и горячей воды 65-55°С.

Для подпитки тепловых сетей используется вода, обработанная комплексоном.

Схема теплоснабжения – закрытая четырехтрубная.

Тепловые сети (92м) от котельной до жилого дома проложены подземно, прокладка бесканальная. Сети принадлежат УВ СИТО ФСО России.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды. Теплосчетчик на отопление установлен в подвале жилого дома.

Отпуск тепла от котельной определяется расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 48/5, для котельной **5 отдела УВ ФСО России** установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

В предложении предприятия суммарное теплопотребление жилого дома составляет 981,2 Гкал.

Экспертизой уточнена нагрузка на отопление жилого дома по прибору учета тепловой энергии средняя за три года, с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха по Тульской области.

Нагрузка на горячее водоснабжение жилого дома определена с учетом расхода горячей воды по прибору учета, установленному в котельной.

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице

Таблица

Теплопотребление, Гкал			
Наименование	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021г.			
Расчет Экспертизы	596,8	360,2	**957,0**
Предложение предприятия	547	434,2	981,2
Тариф 2019г.-2023г.	596,8	360,2	957,0

Снижение теплопотребления, по сравнению с предложением предприятия, на 2,4% связано с уточнением расчетов по приборам учета.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325.

Расчеты нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен -325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго».

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2019, в количестве **51,34 Гкал/год.**

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

Наименование	Теплопотребление, Гкал	Потери во внутренних системах теплопотребления, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность теплотрасс, L, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал
					через изоляцию	с утечками,	Всего	
Корректировка 2021г.								
Расчет Экспертизы	957,0	-	**957,0**	0,092	47,05	4,29	**51,34**	1008,34
Предложение предприятия	981,2	3,48	984,68	0,092	47,05	4,29	51,34	1036,02
Тариф 2019г.-2023г.	957,0	-	957,0	0,092	47,05	4,29	51,34	1008,34

Собственные нужды котельной

Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ.

Таблица

Собственные нужды котельной, Гкал				
Наименование	Продувка	Растопки	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.				
Расчет Экспертизы	3,05	1,29	1,01	**5,35**
Предложение предприятия	3,14	1,29	1,04	5,47
Тариф 2019г.-2023г.	3,05	1,29	1,01	**5,35**

Расход топлива.

Расход природного газа по расчету предприятия при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 составляет 139,5 тыс м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **151,05**кгут/Гкал, в пересчете на выработку **150,25** кгут/Гкал.

Расход топлива

Таблица

Наименование	Полезный отпуск от котельных, Гкал/год	Потери тепла в сетях (изол.+ут.), Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной Гкал/год, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку/на отпуск тепла от котельной кгут/Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р^н$ ккал/м^3 (кг)	Расход натурального топлива, тыс.м^3/год	Факт 2019г. пр. газ $Q_р^н$=7900
Корректировка 2021г.										
Расчет Экспертизы	**957,0**	51,34	1008,34	5,35	1013,7	150,25 **151,05***	152,31	пр. газ $Q_р^н$=7900	**134,96**	124,97
Предложение предприятия	984,68	51,34	1036,02	5,47	1041,49	151,22	157,49	пр. газ $Q_р^н$=7900	139,5	
Тариф 2019г.-2023г.	957,0	51,34	1008,34	5,35	1013,7	150,25 151,05*	152,31	пр. газ $Q_р^н$=7900	134,96	

* удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Полезный отпуск тепла от котельной и расход топлива по годам

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	984,7*	957,0	984,68	**957,0**
Расход топлива, т.м^3	124,97	134,96	139,5	**134,96**
уд. расход, нм^3/ Гкал	126,9	141,02	141,67	**141,02**

*Расчетный фактический расход полезного отпуска тепла от котельной предприятием завышен.

Электроэнергия

Расчеты предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии на выработку тепла приведены в таблице 6.

Таблица

Наименование	Факт			Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
	2017г.	2018г.	2019г.		предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс кВт-ч	48,36	52,5	46,14	40,2	40,2	**40,2**
Полезный отпуск тепла, Гкал		984,7	984,7	957,0	984,68	957,0
Уд. расход на пол. отпуск, кВт-ч/ Гкал		53,3	46,9	42,0	40,8	42,0

Расход воды

Предприятием расход воды для расчета тарифа принят с учетом воды на горячее водоснабжение в количестве 7300 м^3.

Расход воды по данным предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице 7.

Расход воды, м^3						
Наименование	Под-питка	Запол-нение сети	Промывка	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	88	10	5	**103**	5563	5666
Предложение предприятия	84	9	19	112	7188	7300
Тариф 2019 г.-2023г.	88	10	5	**103**	5563	5666

Для расчета тарифа на 2019-2023г.г. (корректировка 2021г.) принимаем расход воды без учета расхода воды на горячее водоснабжение в количестве **103м^3.**

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы количество условных единиц – 1,668 ед.

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	74,8		
Протяженность трассы- 4-х трубной ОТ+ГВС	км	0,092		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,092х1,5=0,138	11	1,518
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,3	0,5	0,15
Всего:				**1,668**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2067,37 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 0,2 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2160,26 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 102,33%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2160,26руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 35,65 руб. за 1 м3.

Расчет валовой выручки методом индексации

5 Отдел УВ ФСО России

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	415,27	423,45	439,03	434,30
2.	Неподконтрольные расходы	546,81	548,69	552,50	551,17
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1011,38	1048,07	1075,59	1081,90
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1973,46	2020,20	2067,13	2067,37
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,96	0,96	0,96	0,96
	тариф, руб/Гкал без НДС	2062,13	2110,98	2160,01	2160,26
	тариф, руб/Гкал с НДС	2474,56	2533,17	2592,01	2592,31
	рост к пред. тарифу в %	104,98	102,37	102,32	102,33

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

5 Отдел УВ ФСО России

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,668	1,668	1,668	1,668
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**415,27**	**423,45**	**439,03**	**434,30**

Реестр неподконтрольных расходов

5 Отдел УВ ФСО России

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	93,5	95,4	99,2	97,9
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и	453,3	453,3	453,3	453,3

	нематериальных активов*				
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	546,8	548,7	552,5	551,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	546,81	548,69	552,50	551,17

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

5 Отдел УВ ФСО России

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	765,0	788,0	811,6	807,3
2.	Расходы на электрическую энергию	243,1	256,7	260,4	271,1
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	3,2	3,4	3,5	3,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1011,4**	**1048,1**	**1075,6**	**1081,9**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной 5 отдела «Службы инженерно-технического обеспечения» ФСО России на 2019-2023г.г.

Наименование	Ед. изм	Факт 2019г.	Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	984,7	957,0	984,68	**957,0**
Топливо: - газ	т. $м^3$	124,97	134,96	139,5	**134,96**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	46,14	40,2	40,2	**40,2**
Вода	$м^3$	2953	103	7300	**103**
Комплексон	кг	20	20	20	**20**
Численность	ед.		1	-	**1**
Количество условных единиц	ед.		1,668	-	**1,668**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с колллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
5 отдел «СИТО ФСО России «	1013,69	5,35	1008,34	-	1008,34	51,34	957,0	-	-	**957,0**	-	-	-	-	**957,0**	-

5 отдел УВ СИТО ФСО России выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для 5 отдела УВ СИТО ФСО России в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.36. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ПАО «Тулачермет»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ПАО «Тулачермет»

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование энергоснабжающей организации – **ПАО «Тулачермет», котельная б/о «Металлург»;**
Адрес – Тульская обл., Заокский р-н, п. Велегож;
Телефон/факс 8(4872)456-777/456-971
Email: metal@tulachermet.ru.
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2019 №11/1).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	57 886 350	53 730 532	40 660 213
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	53 491 101	52 789 379	37 265 425
3. Чистая прибыль (убыток)	4 395 249	941 153	3 394 788

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ

ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной б/о «Металлург» установлено пять водогрейных котлов КВА-1ГА «Факел». В теплый период в работе находятся –2 котла, в зимний период- 5 котлов.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Кол-во			Мощность котельной, Гкал/час		Средний КПД,%
	всего	В работе		установленная	требуе-мая	
		зима	лето			
КВА-1ГА «Факел»	5	5	2	2,20	1,24 (56%)	89,72

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления объектов базы отдыха, а так же прочих потребителей, в том числе жилого дома, и горячей воды на санитарно-бытовые

нужды базы отдыха, населения и прочих потребителей. Сетевая вода отпускается по графику 90-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Компенсация утечек из тепловых сетей и систем теплопотребления осуществляется химочищенной водой. Система водоподготовки –Na- катионирование. Катионитом служит смола «Cybber КХ-100», регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей 1,808 км в двухтрубном исчислении.

Учет потребленного природного газа осуществляется счетчиком, установленным в котельной. Учета отпущенного тепла не ведется. Учет потребленной электроэнергии и воды ведется по предприятию в целом.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 48/5, для котельной б/о «Металлург» ПАО «Тулачермет» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ПАО «Тулачермет» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 с учетом планового количества жильцов и с учетом показаний приборов учета за предыдущий период.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд прочих и бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85 СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

- По расчету предприятия – 1 909,08 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **1 909,08 Гкал;**

Таблица

	Теплопотребление, Гкал Корректировка 2021 г.		
	ОТ	ГВС	Всего
б/о «Металлург» Собственное потребление	1 158,71	21,98	1 180,69 (61,85%)
Сторонние потребители	581,08	147,31	728,39 (38,15%)
Всего:	**1 739,79**	**169,29**	**1 909,08**
Предприятие	1 739,79	169,29	1 909,08
Тариф 2020-2023 гг.	1 739,79	169,29	1 909,08

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы - **12,22Гкал**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2020-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2019.

- Утвержденные нормативные потери – **1 148,90 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.					
	Теплопот-ребление, Гкал	Протя-женность т/сетей ЭСО, км	Потри в сетях ЭСО, Гкал	Потери в системах теплопот-ребления	Полезный отпуск, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	1 739,79	0,985	637,25	12,07	2389,11	26,67
ГВС	169,29	0,823	511,65	0,15	681,09	75,12
Всего	**1 909,08**	**1,808**	**1 148,90**	**12,22**	**3070,20**	37,42
Предприятие	1 909,08	1,808	1 148,90	12,22	3070,20	37,42
Тариф 2020-2023 гг.	1 909,08	1,808	1 148,90	12,22	3070,20	37,42

В связи с тем, что потребление тепловой энергии на собственные нужды предприятия составляет 62% общего потребления, а все сети принадлежат ЭСО, полезный отпуск тепловой энергии определен с учетом нормативных потерь тепла в тепловых сетях, т.е. равен отпуску от котельной.

Полезный отпуск тепловой энергии – отпуск от котельной

- По расчету предприятия – **3 070,20 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей приведено таблице.

Таблица

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал Корректировка 2021 г.			Присоединенная тепловая на-грузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Всего	
Собственное потребление	1 804,90	533,65	2 338,55	
Население	279,71	164,59	414,30	
Прочие	304,50	12,85	317,35	
Всего по ЭСО:	**2 389,11**	**681,09**	**3 070,20**	**1,11**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **54,52 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – **3 124,72 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **440,70 тыс. м^3;**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **162,06** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **159,23** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработ-ка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3 (т)
ОТ	2 389,11	15,78	2 404,89	158,30	380,69	337,20
ГВС	681,09	38,74	719,83	162,34	116,86	103,51
Итого	**3 070,20**	**54,52**	**3 124,72**	**159,23**	**497,55**	**440,70**
Предприятие	3 070,20	54,52	3 124,72	159,23	497,55	440,70
Тариф 2020-2023 гг.	3 070,20	54,52	3 124,72	159,23	497,55	440,70

Динамика потребления топлива приведена в таблице.

Таблица

	Тариф 2016-2019 гг.	Тариф 2020-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход топлива, тыс. нм^3	440,70	440,70	440,70	**440,70**
Полезный отпуск, Гкал	3 070,20	3 070,20	3 070,20	**3 070,20**
Расход газа на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал:	143,54	143,54	143,54	**143,54**

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы - **262,86 тыс. кВт-ч;**

(уровень напряжения СН2).

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2020-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	262,86	262,86	**262,86**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	3 070,20	3 070,20	3 070,20
Расход э/э на 1Гкал полез-ного отпуска, кВт-ч/Гкал	85,62	85,62	85,62

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2,09 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельной приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и запол-нение, м^3	Промывка, м^3	хоз.быт. котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продув-ка м^3	Всего, м^3	ГВС м^3	Итого: м^3
ОТ	983,22	155,39	-	241,07	303,33	1683,01	-	1 683,01
ГВС	186,80	23,60	65,70	45,80	86,25	408,15	3978,60	4 386,75
Всего	**1170,02**	**178,99**	**65,70**	**268,87**	**389,58**	**2091,16**	3978,60	6 069,76
Предприятие	1170,02	178,99	65,70	268,87	389,58	2091,16	3978,60	6 069,76
Тариф 2020-2023 гг.	1170,02	178,99	65,70	268,87	389,58	2091,16	3978,60	6 069,76

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2019 гг.	Тариф 2020-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
2,09	2,09	2,09	**2,09**

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,74 тыс. м3.**

Таблица

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	Х/б котельной м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего: м^3
Экспертиза	65,70	286,87	389,58	**742,15**
Предприятие	65,70	286,87	389,58	742,15
Тариф 2020-2023 гг.	65,70	286,87	389,58	742,15

Соль

- По расчету предприятия – **1т;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Катионит «Cybber КХ-100»

- По расчету предприятия – **0,1 т;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы – **18,082 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	125,803		

Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(0,985-0823) +1,5*0,823=1,397	11,0	15,365
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	25,803*1,397= =36,042	0,06	2,162
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,110	0,5	0,555
Всего				**18,082**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%. Амортизация начислена в соответствии с представленной амортизационной ведомостью. Расходы на страхование производственных объектов - учтено 10 тыс. руб., Предприятием представлены страховые полисы на 2020 год.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7570,07 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 89,49 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2465,66 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,84%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2465,66 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 23,35 руб. за 1 м3.

Расчетскорректированной валовой выручки методом индексации

ПАО "Тулачермет" по котельной б/о "Металлург"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2261,24	2305,8	2392,5	2364,9
2.	Неподконтрольные расходы	697,1	707,3	728,5	720,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4112,0	4276,7	4538,5	4484,2
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	7070,37	7289,87	7659,56	7570,07
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,070	3,070	3,070	3,070
	тариф, руб/Гкал без НДС	2302,90	2374,40	2494,81	2465,66
	тариф, руб/Гкал с НДС	2763,48	2849,27	2993,77	2958,79

рост к пред. тарифу в %	106,49	103,10	105,07	103,84

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "Тулачермет" по котельной б/о "Металлург"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4			
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,3	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	18,082	18,082	18,082	18,082
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2261,24**	**2305,79**	**2392,48**	**2364,91**

Реестр неподконтрольных расходов

ПАО "Тулачермет" по котельной б/о "Металлург"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	519,8	530,1	551,3	543,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	177,3	177,3	177,3	177,3
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	697,1	707,3	728,5	720,9
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	697,10	707,34	728,55	720,93

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ПАО "Тулачермет" по котельной б/о "Металлург"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	2483,1	2557,5	2713,3	2634,3

2.	Расходы на электрическую энергию	1566,4	1654,1	1754,8	1782,3
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	62,6	65,1	70,4	67,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**4112,0**	**4276,7**	**4538,5**	**4484,2**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие на тепловую энергию, реализуемую котельной б/о «Металлург» ОАО «Тулачермет» на 2020-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	3070,20	3070,20	**3070,20**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	440,70	440,70	**440,70**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	262,86	262,86	262,86
Вода	тыс.м^3	2,09	2,09	2,09
Стоки	тыс.м^3	0,74	0,74	0,74
Соль	т	1	1	1
Катионит Cybber KX-100	т	0,1	0,1	0,1
Численность ОПП	ед.	6	6	6
Количество условных единиц	ед.	18,082		18,082

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. Бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
б/о «Металлург»	3124,72	54,52	**3070,20**	-	**3070,20**	-	-	2338,55	-	731,65	-	-	-	-	414,30	317,35

ПАО «Тулачермет» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ПАО «Тулачермет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.37. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. ФКУ ИК-4 УФСИН России.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области.
Юридический адрес: 301470, Тульская обл., Плавский район, п. Белая Гора;
Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., Плавский район, п. Белая Гора;
Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2018, 2019 и года характеризуются следующими данными (Отчет о финансовых результатах-форма №2 Бух. отчетности):

в тыс.руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	33194,5	46265,15	32966,3
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33563,8	37437,21	27841,4
3. Чистая прибыль (убыток)	-369,3	8827,94	5124,9

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2020 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2020 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2020год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Характеристика системы теплоснабжения

Источником теплоснабжения для потребителей ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области и п. Белая гора является котельная №16 Западного филиала ООО «ККС».

Теплофикационная вода отпускается от котельной по температурному графику 95–70^{o}С на нужды отопления и 65-55^{o}С на горячее водоснабжение.

Тепломагистраль от котельной №16 до поселка Белая гора проходит по территории ФКУ ИК-4. К магистрали подключены потребители ИК -4 и потребители поселка Белая Гора.

Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Западным филиалом ООО «ККС» и ФКУ ИК-4 является ограждение предприятия.

Сети на территории ФКУ ИК-4 принадлежат данному учреждению.

Протяженность магистрали 490м. Прокладка теплосетей надземная на низких опорах.

На границе раздела тепловых сетей (на выходе из котельной и на выходе магистрали с территории ФКУ ИК-4 на поселок Белая гора) установлены два тепловых счетчика, принятые на коммерческий учет тепловой энергии.

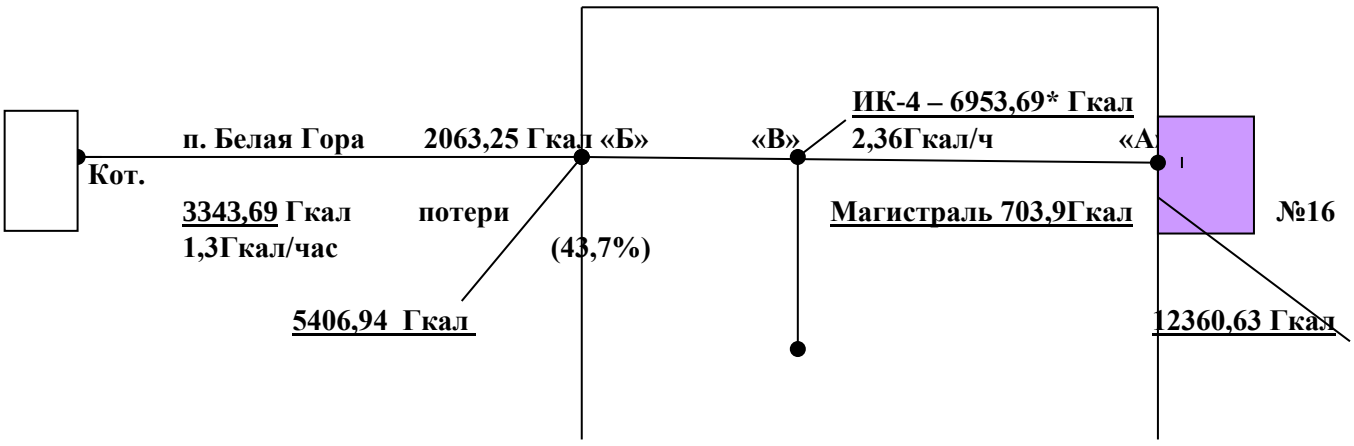
Анализ представленных предприятием материалов и произведенные Экспертизой расчеты

Отпуск тепла от магистральных тепловых сетей ФКУ ИК-4

В отпуск тепла от магистрали входит теплопотребление п. Белая гора с учетом тепловых потерь во внутренних системах теплопотребления потребителей, потерь в тепловых сетях Западного филиала ООО «ККС» по территории поселка и теплопотребление объектов ФКУ ИК-4, с учетом тепловых потерь в сетях этих потребителей (без тепловых потерь в магистрали) (рис.1 точка «Б и точка «В»).

3343,69 +2063,25 + 6953,69* -703,9 = **11656,73** Гкал

Рис.1



1,7 Гкал/час
+ 307,6 Гкал

ФКУ ИК-4

* Показания приборов учета отпуска тепловой энергии на объекты ФКУ ИК-4 (с учетом потерь во всех теплопроводах на территории ИК-4, включая магистраль).

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в магистрали, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. Постановлением №48/2 от 18.12.2021, в количестве **703,9 Гкал/год.**

Нормативные тепловые потери в магистрали в количестве 703,9 Гкал, при расчете тарифа на передачу тепловой энергии потребителям поселка, делятся пропорционально тепловым нагрузкам на объекты ИК-4 и п. Белая Гора:

- п. Белая Гора (43,7%) – **307,6 Гкал;**
- ФКУ ИК-4 (56,3%) – 396,3 Гкал

Предложения предприятия и ГКУ ТО «Экспертиза» по отпуску тепловой энергии от магистрали приведены в таблице.

Таблица

Вид нагрузок	**Отпуск тепла от магистрали ФКУ ИК-4, Гкал**		
	Тариф 2019-2023г.г.	**корректировка 2021г.**	
		ФКУ ИК-4	Экспертиза
Отопление, Гкал	7447,7	7447,7	**7982,68**
Горячее водоснабжение, Гкал	4201,8	4201,8	**3674,05**
Суммарное теплопотребление, Гкал	11649,5	11649,5	**11656,73**
в т.ч. поселок	6659,4	6659,4	**5406,94**
ИК-4	990,1	4990,1	**6249,79**

Нормативные потери тепла в магистрали, принадлежащей ФКУ ИК-4 и отпуск тепловой энергии от котельной

Для расчета тарифа предприятием приняты тепловые потери по магистрали ИК-4 в количестве - 832,03 Гкал/год.

Нормативные технологические потери в магистрали утверждены Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. Постановлением №48/2 от 18.12.2021, в количестве **703,9 Гкал/год** и приведены в таблице.

Таблица

Вид нагрузок	Отпуск от сетей ФКУ ИК-4 Гкал	Протяженность сетей, км	Нормативные потери тепла, Гкал			Отпуск от котельной Гкал
			через изоляцию	с утечками	Всего:	
Отопление	7982,68	0,49	310,16	44,76	354,92	8337,6
Горячее водоснабжение	3674,05	0,49	337,46	11,52	348,98	4023,03

Итого:	11656,73	**0,98**	647,62	56,28	**703,9**	**12360,63**
Тариф 2016г.-2021г.	11649,5	0,98	647,62	56,28	703,9	12353,4

Присоединенная тепловая мощность к магистральным сетям ФКУ ИК-4

Присоединенная тепловая мощность равна максимальной часовой нагрузке для отопления и средней часовой нагрузке для горячего водоснабжения.

Присоединенная тепловая мощность к магистрали ФУК ИК-4 приведена в таблице.

Присоединенная тепловая мощность

Таблица

Вид нагрузок	Тариф 2019г.-2023г.		**Корректировка 2021г.**			
				Присоединенная мощность , Гкал/час		
	Отпуск от магистрали, Гкал	присоединенная мощность, Гкал/час	Отпуск от магистрали, Гкал	отопление	гвс	Итого
1	2	3	4	5	6	7
ОТ в т.ч. п. Белая гора ИК-4	7447,74 3833,78 3613,96	3,21 1,65 1,56	**7982,68** 3437,37 4545,31	3,44 1,48 1,96		3,44 1,48 1,96
ГВСв т.ч. п. Белая гора ИК-4	4201,77 2825,62 1376,15	0,5 0,34 0,16	**3674,05** 1969,57 1704,48		0,43 0,23 0,2	0,43 0,23 0,2
Итого: в т.ч.п. Белая гора ИК-4	11649,5 6659,4 4990,1	3,71 1,99 1,72	**11656,73** 6249,79 5406,94	3,44 1,48 1,96	0,43 0,23 0,2	**3,87** **1,71** **2,16**

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы в тарифе на 2019-2023 год – 13,1505

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	172,8		
Протяженность трассы- 4-х трубной ОТ+ГВС	км	0,49		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной		0,49*1,5		
	км	0,735		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,735	11	8,085
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0,735	0,06	3,2105
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	3,87	0,5	1,935
Всего:				**13,2305**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Расходы снижены с 1918,1 до 1613,1 тыс. руб в связи с изменением цены покупки

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2663,47 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 494,26 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 228,49 руб. за 1 Гкал. Снижение 10,14 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ФКУ ИК - 4

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	733,59	751,5	776,2	770,7
2.	Неподконтрольные расходы	194,4	198,3	206,2	205,4

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1844,3	1918,1	2074,6	1613,1
4.	Прибыль	88,1	96,3	100,8	74,2
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2860,38	2964,14	3157,73	2663,47
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	11,650	11,657	11,657	11,657
	тариф, руб/Гкал без НДС	245,54	254,29	270,89	228,49
	тариф, руб/Гкал с НДС	245,54	254,29	270,89	228,49
	рост к пред. тарифу в %	103,41	103,56	106,53	89,86
	плата за содержание тепловых сетей	**87,22**	**89,74**	**92,92**	**90,10**
	плата за потери тепловой энергии	**158,32**	**164,55**	**177,97**	**138,39**
	ставка за мощность	64,24939	63,82726	70,92825	57,35298

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ФКУ ИК - 4

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	13,1505	13,2305	13,2305	13,2305
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**733,59**	**751,46**	**776,17**	**770,72**

Реестр неподконтрольных расходов

ФКУ ИК - 4

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0

1.5.	Отчисления на социальные нужды	194,4	201,8	198,3
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	194,4	201,8	198,3
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	194,44	201,82	198,27

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ФКУ ИК - 4

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	1844,3	1918,1	2074,6	1613,1
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1844,3**	**1918,1**	**2074,6**	**1613,1**

ФКУ ИК – 4 УФСИН России выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ФКУ ИК – 4 УФСИН России в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.38. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ГПОУ ТО «АМТ»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. ГПОУ ТО «АМТ».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: государственного образовательного учреждения среднего профессионального образования Тульской области «Алексинский гидрометеорологический техникум» (далее ГПОУ ТО «АМТ», предприятие, ЭСО).

Юридический адрес: 301364, Тульской Область, г. Алексин, ул. Гремицы, д.8а

Почтовый адрес: 301364, Тульской Область, г. Алексин, ул. Гремицы, д.8а

ИНН/КПП 7111002969/711101001.

Система налогообложения: освобождены.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные показатели	Факт 2019г.	Факт 9 мес. 2020г
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг(теплоснабжение)	1103,0	529,2
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (теплоснабжение)	1103,0	529,2
3. Чистая прибыль (убыток), по услуге (теплоснабжение)	-	-

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум» (далее ГПОУ ТО «АМТ»).

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ГПОУ ТО «АМТ» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла марки ALPHA-R50.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на собственные нужды учреждения и отопление сторонних потребителей.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносите-ля	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная ГПОУ ТО «АМТ»	ALPHA-R50	Вода	ОТ	2	2	0,47	0,94	0,54 (57,45%)	91,0	2017

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная и надземная.

Общая протяженность сетей ЭСО – 966,13 м (двухтрубное исчисление).

Подпитка системы теплоснабжения производится необработанной водой.

В котельной ГПОУ ТО «АМТ» установлены приборы учета потребленного природного газа, расхода воды, отпущенной тепловой энергии и электроэнергии. Учет отпущенной тепловой энергии осуществляется с января 2018 г.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/5, для котельной ГПОУ ТО «АМТ» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление определен Экспертизой расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и объёмам зданий, с учетом нормативной температуры внутреннего воздуха в помещениях в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Расчет выполнен для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{ср}$ = -3ºС с учетом коэффициента инфильтрации.

Общее теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы составляет 1253,10 Гкал.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица 2

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
1251,87	1253,10	1253,10	**1253,10**

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления

Нормативные технологические потери тепла в местных системах

в собственных зданиях техникума составляют **7,35 Гкал**, потери в местных системах отопления жилых домов в полезном отпуске тепловой энергии не учтены.

6.3. Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия и Экспертизы полезный отпуск составляет **1253,10+7,35 = 1260,45 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр).

Динамика изменения отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
1259,21	1260,45	1260,45	**1260,45**

Присоединенная мощность составляет 0,54 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

- Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2, и составляют **380,38 Гкал/год.**

Таблица

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
294,78	380,38	380,38	**380,38**

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1640,83 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **12,79 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
31,71	12,79	12,79	**12,79**

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1653,62 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **230,03 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Комитетом по тарифам Тульской области (постановление №48/2 от 18.12.2018 г.) и составляет **158,22 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 157 кг ут/Гкал).

Таблица

	Тариф 2016-2018 гг., (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2018 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	1259,21	1260,45		1260,45	1260,45
Газ, тыс.м^3	334,4	230,03	224,947 241,07*	230,03	**230,03**
Расход газа на 1 Гкал пол.отп., м^3/Гкал	265,56	182,50		182,50	182,50

* в знаменателе расход газа при калорийности топлива $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3 в пересчете на нормативную среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{ср}$ = -3ºС.

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **74,70 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Тариф 2016-2018 гг.,	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2018 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
				Предпр.	Экспертиза

	(корр. 2018 г.)				всего	произв.	передача
Полезный отпуск, Гкал	1259,21	1260,45		1260,45	1260,45	-	-
Эл.энергия, т. кВт-ч	75,44	74,70	100,2	74,70	**74,70**	74,70	-
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	59,9	59,27		59,27	59,27		-

Расход электроэнергии на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) принят Экспертизой на уровне тарифа на 2019 – 2023 гг., так как характеристики оборудования, по сравнению с тарифом на 2019 – 2023 гг., не изменились. Фактический расход электроэнергии за 2018 г. выше в связи с тем, что предприятием завышены мощности насосов и время работы оборудования.

Расход воды

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,383 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и запол н., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	С Н ХВО, м^3	Продувка, м^3	В сего, м^3
План на 2019 - 2023 гг. корр. 2021 г.) Экспертиза	225,63	45,55	-	2 1,75	90,04	**382,97**
План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.) Предприятие	225,63	45,55	-	2 1,75	90,04	382,97
Тариф 2019 – 2023 гг.	225,63	45,55	-	2 1,75	90,04	382,97
Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	253,77	23,1	85,7	-	97,15	459,72

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
0,45972	0,383	0,383	**0,383**

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
0,1829	0,112	0,112	**0,112**

Расход соли

Расход соли по расчету предприятия и Экспертизы составляет **0,26 т.**

Расход катионитов

Расход катионитов – **0,03 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита Purolite C100E).

Численность основного производственного персонала

Котельная ГПОУ ТО «АМТ» эксплуатируется без постоянного присутствия обслуживающего персонала с выводом сигнализации на диспетчерский пункт.

Все работы по техническому обслуживанию систем водогрейной котельной ГПОУ ТО «АМТ» осуществляются ООО «Инженерный центр «Промбезопасность» по договору №03/2019 от 09.01.2019 г.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия и Экспертизы – **10,82.**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3130,56 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 0,83 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2483,68 руб. за 1 Гкал. Рост 102,73 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ГПОУ ТО «АМТ»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	398,00	405,8	421,1	416,2
2.	Неподконтрольные расходы	432,0	432,0	432,8	423,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2114,4	2209,5	2275,9	2291,1
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2944,40	3047,31	3129,73	3130,56
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,260	1,260	1,260	1,260
	тариф, руб/Гкал без НДС	2335,99	2417,64	2483,02	2483,68
	тариф, руб/Гкал с НДС	2335,99	2417,64	2483,02	2483,68
	рост к пред. тарифу в %	63,76	103,50	102,70	102,73

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ГПОУ ТО «АМТ»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,046	1,03	1,04	1,036
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	10,82	10,82	10,82	10,82
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**398,00**	**405,84**	**421,10**	**416,25**

Реестр неподконтрольных расходов

ГПОУ ТО «АМТ»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	18,9	18,9	19,7	10,1
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9,0	9,0	9,4	0,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,9	9,9	10,3	9,9
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	413,1	413,1	413,1	413,1
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	432,0	432,0	432,8	423,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	432,00	432,00	432,76	423,20

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ГПОУ ТО «АМТ»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	1564,8	1611,7	1660,0	1660,0
2.	Расходы на электрическую энергию	538,8	586,0	603,6	618,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	10,9	11,8	12,2	12,2
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**2114,4**	**2209,5**	**2275,9**	**2291,1**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию
на 2019 – 2023 гг., отпускаемую котельной ГПОУ ТО «АМТ»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2018 гг., коррект. 2018 г.	Факт 2017 г.	План на 2019 - 2023 гг.			
					Предпр.	**Экспертиза**		
						Всего	Произв-во	передача
Полезный отпуск	Гкал	1259,21	1259,21	-	1259,21	**1260,45**	-	-
Топливо: - газ	тыс.м^3	334,4	334,4	297,7	217,4	**230,03**	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	75,44	75,44	112,3	112,287	**74,70**	74,70	-
Вода	тыс.м^3	0,45972	0,45972	-	0,333	**0,383**	0,0904	0,27181
Стоки	тыс.м^3	0,1829	0,1829	-	0,056	**0,112**	-	-
Соль таблетированная	т	-	-	-	-	**0,26**		
Катионит Purolite C100E	т	-	-	-	-	**0,03**		
Количество условных единиц		9,103	9,103		-	**10,82**	10,82	
Численность	ед.	7	7		-	**-**	-	-

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ГПОУ ТО «АМТ»	1653,62	12,79	1640,83	-	1640,83	380,38	**1260,45**	911,55	-	348,90	-	-	-	-	347,66	1,24

Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	-	-	-	7,34	7,34	7,34	-	7,34
Тариф 2015 г.	-	-	-	7,34	7,34	7,34	-	7,34

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей

Наименование	Отопление					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	всего
План на 2019 – 2023 гг.	347,66	-	1,24	911,55	1260,45	1260,45	-	**1260,45**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	347,66	-	-	911,55	1259,21	1259,21	-	1259,21
Тариф 2015 г.	347,66	-	-	911,55	1259,21	1259,21	-	1259,21

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	всего
План на 2019 – 2023 гг.	966,13	-	966,13	380,38	-	**380,38**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	803,83	-	803,83	294,78	-	294,78
Тариф 2015 г.	803,83	-	803,83	294,78	-	294,78

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельной

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 – 2023 гг.	1260,45	-	1260,45	380,38	-	380,38	1640,83	-	**1640,83**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	1259,21	-	1259,21	294,78	-	294,78	1553,99	-	1553,99
Тариф 2015 г.	1259,21	-	1259,21	294,78	-	294,78	1553,99	-	1553,99

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 – 2023 гг.	1640,83	-	1640,83	12,79	-	12,79	1653,62	-	**1653,62**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	1553,99	-	1553,99	31,71	-	31,71	1585,70	-	1585,70
Тариф 2015 г.	1553,99	-	1553,99	31,71	-	31,71	1585,70	-	1585,70

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива на выработку, кг ут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур.топлива, тыс.м3
	ОТ	ГВС	Всего			
План	1653,62	-	1653,62	157,0	259,61	**230,03**

на 2019 – 2023 гг.				158,22*		
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	1585,70	-	1585,70	238,1	377,56	334,4
Тариф 2015 г.	1585,70	-	1585,70	238,1	377,56	334,4

* удельный расход условного топлива на полезный отпуск, кг ут/Гкал

Приложение 11

Присоединенная мощность, Гкал/час

Наименование котельной	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал													Присоединенная мощность, Гкал/час		
	Отопление					ГВС					Всего					
	населе-ление	Бюд-жет	прочие	собст. потр.	всего	населе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 – 2023 гг.	347,66	-	1,24	911,55	1260,45	-	-	-	-	-	1260,45	-	**1260,45**	0,54	-	**0,54**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	347,66	-	-	911,55	1259,21	-	-	-	-	-	1259,21	-	1259,21	0,68	-	0,68
Тариф 2015 г.	347,66	-	-	911,55	1259,21	-	-	-	-	-	1259,21	-	1259,21	0,68	-	0,68

ГПОУ ТО «АМТ» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ГПОУ ТО «АМТ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.39. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: филиал ОАО «Пивоваренная компания «Балтика»
Основной вид деятельности: осуществление производственной деятельности
Юридический адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85
Почтовый адрес: 300036, г. Тула, Одоевское шоссе, д. 85
ИНН/КПП 7802849641/710443001
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017-2018 г. и 9 месяцев 2019 г. характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 9 мес. 2019 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС и акциза), млн.руб.	15 835	15 599	13 013
в т. ч по услуге теплоснабжения, млн.руб.	67,5	58,7	43,7
2. Доля в общей выручке от продажи товаров выручки	100%	100%	100%
в т. ч по услуге теплоснабжения, млн.руб.	0,43%	0,38%	0,34%

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ

ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика –Тула» находится производственная котельная.

В котельной установлено три паровых котла марки «FR 25-E20» фирмы «Finreila», предназначенных для выработки насыщенного пара.

Котельная работает круглый год. В работе находятся все котлы.

Основным топливом для выработки тепловой энергии на котельной служит природный газ.

В 2015году на предприятии введена в эксплуатацию система по переработке биогаза, полученного от основного производства, используемого на котельной наряду с природным газом.

Тепловая энергия от котельной отпускается на отопление, горячее водоснабжение и технологические нужды предприятия (97,4%) и сторонним потребителям.

Для нужд сторонних потребителей, согласно заключенных договоров, отпускается 3960 Гкал/год (2,6%), в т.ч.:

- ЗАО «Бакалея» - 510,0 Гкал/год;
- ОАО «ЦСЭСС» - 680 Гкал/год;
- ООО «Спецсервис» - 1210 Гкал/год;
- ФГКУ 19 ОФПС по Тульской области – 1270 Гкал/год;
- ООО «СПК- ПРАЙМ» - 290 Гкал/год.

Характеристика котельного оборудования представлена в таблице.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котлов, Гкал/час		Режимные карты	
	всего	в работе зима/ лето	одного	всех работ.	КПД $^{срвзв.}$ %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
FR 25-E20	3	3/3	14	42,0	93,17	153,33

Пар от котлов поступает на гребенку, далее с рабочим давлением 2 ати поступает на скоростные бойлера для приготовления сетевой воды на нужды отопления предприятия и сторонних потребителей и для приготовления горячей воды. Конденсат от бойлеров возвращается в деаэратор.

Для питания котлов используется смесь химочищенной воды и конденсата.

Продувочная вода от котлов направляется в сепаратор, откуда поступает в теплообменник для нагрева химочищенной воды перед деаэратором, а пар – в деаэратор. Выпар из деаэратора используется для вторичного нагрева химочищенной воды.

Подпитка системы теплоснабжения осуществляется химочищенной водой.

Схема химподготовки включает в себя станцию обезжелезивания и водоподготовительную установку «Jurby Watertech». Регенерация фильтров автоматическая раствором таблетированной соли. Для борьбы с накипеобразованием и коррозией в котлах и трубопроводах используются ингибиторы Гидрохим 160/1 и НТ-710/29П.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды.

Границей балансовой принадлежности для сторонних потребителей является стена котельной. Отпуск тепловой энергии сторонним потребителям осуществляется по приборам учета, установленным на выходе из котельной.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика –Тула» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2020 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск тепла

Полезный отпуск тепла от котельной при корректировке на 2020г. долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. составил 152330 Гкал/год.

По предложению филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» при корректировке тарифа на 2021 год полезный отпуск тепла от котельной составит **152110 Гкал/год** (присоединенная тепловая нагрузка 41,7 Гкал/ч), в т. ч. на сторону 2890 Гкал/год (1,9%).

Снижение полезного отпуска на 0,14%, по сравнению с корректировкой на 2020 г. долгосрочного тарифа 2019-2023 гг., происходит за счет уточнения отпуска тепловой энергии на собственное потребление и сторонним потребителям по приборам учета.

Собственные нужды котельной и выработка тепла

При корректировке тарифа на 2020 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. собственные нужды котельной 7333 Гкал/год.

При корректировке на 2021г. Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельной рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Продувка паровых котлов	Растопки котлов	Отопление котельной	Хозбытовые нужды котельной	Прочие (потери пара и конденсата)	Всего
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	2280,0	147,8	28,3	12,3	4769,6	**7238,0**
Корректировка 2020г.	2355,0	147,8	28,3	12,3	4789,6	7333,0

Выработка тепла котельной:

152110 + 7238 = 159348 Гкал

Расход природного газа

Расход природного газа при корректировке на 2020г. долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. – 19085,4 тыс. нм^3 (или 21539,2 тут).

По предложению предприятия при корректировке на 2021 г. расход природного газа (лимит на 2020 год) составляет:

- при $Q_н^р$=8226ккал/нм^3 – 17953,00 тыс. нм^3 в год (21097,34 тут в год);
- при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 – 18693,85 тыс. нм^3 в год; (21097,34 тут в год)

Суммарный расход условного топлива от котельной для отпуска тепловой энергии в количестве 152110 Гкал/год на 2021год, рассчитан Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР топлива на отпуск составляет **160,72** кг ут/Гкал.

Расход условного топлива составляет:

1521110 х 160,72 = 24447,12 тут/год,

в том числе:

- природный газ – 21097,34 тут/год (18693,85 тыс.нм^3) (86%)
- биогаз, полученный с основного производства:

24447,12 - 21097,34 = 3349,78 тут (14%)

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. принимается расход природного газа при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3 в количестве **18693,85 тыс. нм^3.**

Динамика полезного отпуска тепла и расхода природного газа представлена в таблице 3.

Полезный отпуск тепла от котельной и расход природного газа

Таблица 3

Наименование	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза

Полезный отпуск тепла, Гкал	152110	152330	152110	**152110**
Расход природного газа, тыс.нм^3	17953	19085,4	18693,85	**18693,85**
Калорийность газа Q, ккал/нм^3	8226	7900	8226	7900
Расход топлива, тут	21097,34	21539,20	21097,34	21097,34

Электроэнергия

Результаты расчетов электроэнергии на котельную по данным предприятия и Экспертизы приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	152110,0	152330,0	152110,0	152110,0
Кол-во, тыс. кВт-ч	2068,6	1977,0	2068,6	**1977,0**
Уд. расход электроэнергии, тыс. кВт-ч/Гкал	13,6	12,98	13,6	13,0

Вода

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 5.

Таблица 5

Расход воды, м^3/год							
Наименование	Продувка паровых котлов	Потери пара и конденсата	Подпитка и заполнение систем отопления	Промывка тепловых сетей	с.н. ХВО	Хозбыт	Итого
Корректировка 2021г.							
Экспертиза	47850	11985	12117	1987	615	464	**75018**
Предприятие							66355
Корректировка 2020 г.	48511	12251	12117	1987	670	464	76000

Стоки

Результаты расчетов стоков от котельной приведены в таблице 6.

Таблица 6

Расход стоков, м^3					
Наименование	Корректировка 2021г.				
	Выпар из деаэратора	Продувка котлов	Хозбыт	СН ХВО	Всего
Экспертиза	986	47850	464	615	**49915**
Предприятие					66355
Корректировка 2020 г.	1290	48511	464	670	50935

Реагенты

Результаты расчетов расхода соли для регенерации фильтров на котельной приведены в таблице 7.

Таблица 7

Расход реагентов, т				
	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Соль	76	76	76	**76**
Ингибитор накипеобразования	2,019	1,375	2,019	**1,375**

(Гидрохим 160/1)				
Ингибитор накипеобразования (Гидрохим НТ -710/29П)	1,750	3,328	1,750	**3,328**

В соответствии с п. 37(1) Методических указаний…№760-э, расходы на сырье и материалы входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего, изменение стоимости сырья и материалов, учитываемое при индексации тарифа, определяется только индексом потребительских цен.

Катионит С100-ЕС

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. расход катионита на досыпку трёх фильтров составляет **0,72** т в год.

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 8.

Таблица 8

Расчет предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего	оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего
Корректировка 2021г.													
4	-	1	-	1	-	6	4	-	1	-	1	-	**6**
Корректировка 2020г.							4	-	1	-	1	-	6

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Расчет количества условных единиц предприятием не представлен.

По расчету Экспертизы – 20,85.

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	-		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0	11	0
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	41,7	0,5	20,85
Всего:				**20,85**

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2017 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2017 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2017 год

Справка о численности персонала энергетической службы, закрепленного за обслуживанием оборудования по производству и транспортировке тепловой энергии

Справка о затратах на персонал энергетической службы, закрепленный за обслуживанием оборудования по производству и транспортировке тепловой энергии за 9 мес. 2018г.

Амортизация - факт 2018

Амортизация - план на 2020

Расчет налога на имущество на 2020г

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и

скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

«налог на имущество» - учтено 309,8 тыс. руб. в соответствии с представленным уточненным расчетом

«Амортизация» - учтено 6406,7 тыс. руб в соответствии с представленным уточненным расчетом и амортизационной ведомостью

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 155804,22 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 6047,71тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1024,29 руб. за 1 Гкал без НДС. Рост 103,07%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

Филиал ООО "Пивоваренная компания "Балтика" - «Тульский пивзавод»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	17673,9	18022,0	18699,6	21507,5
2.	Неподконтрольные расходы	9923,2	10251,5	10373,7	9543,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	116997,7	118777,9	128250,0	120268,3
4.	Прибыль	4779,9	4329,5	4528,7	4485,4
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	149374,63	151380,87	161851,93	155804,22
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	143,660	152,330	152,330	152,110
	тариф, руб/Гкал без НДС	1039,78	993,77	1062,51	1024,29
	тариф, руб/Гкал с НДС	1247,73	1192,52	1275,01	1229,14
	рост к пред. тарифу в %	107,04	95,58	106,92	103,07

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Филиал ООО "Пивоваренная компания "Балтика" - «Тульский пивзавод»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,046	1,03	1,04	1,036
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					0,206422018
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	21,8	21,8	21,8	20,85
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	33,6	33,6	33,6	42
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**17673,87**	**18022,05**	**18699,62**	**21507,49**

Реестр неподконтрольных расходов

Филиал ООО "Пивоваренная компания "Балтика" - «Тульский пивзавод»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	408,6	309,8	322,2	309,8

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	408,6	309,8	322,2	309,8
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1726,2	1760,7	1831,1	1806,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	6832,4	7196,3	7196,3	6406,7
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	8967,2	9266,8	9349,6	8523,0
2.	Налог на прибыль	955,98	984,7	1024,0	1020,1
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	9923,16	10251,46	10373,67	9543,09

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

Филиал ООО "Пивоваренная компания "Балтика" - «Тульский пивзавод»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	103238,2	104331,8	112811,1	105170,5
2.	Расходы на электрическую энергию	8508,6	8985,1	9532,3	9488,3

3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	5250,9	5460,9	5906,5	5609,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**116997,7**	**118777,9**	**128250,0**	**120268,3**

Приложение 1

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика - «Тульский пивзавод» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	152110	152330	152110	**152110**
в т. ч. на сторону		2890	3960	2890	**2890**
Топливо: - природный газ при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	17953,00	19085,4	18693,85	**18693,85**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	2068,6	1977,0	2068,6	**1977,0**
Вода	м^3	66355	76000	66355	**75018**
Стоки	м^3	-	50935	66355	**49915**
Соль	т	76	76	76	**76**
Ингибитор накипеобразования (Гидрохим 160/1)	т	2,019	1,375	2,019	**1,375**
Ингибитор накипеобразования (Гидрохим НТ -710/29П)	т	1,75	3,328	1,75	**3,328**
Катионит С100-ЕС	т		0,72	0,46	**0,72**
Численность	чел.		6	6	**6**
Количество условных единиц	ед.		21,8	-	**20,85**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. Бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюджет		
ООО «Пивоваренная компания «Балтика-«Тульский пивзавод»	159348	7238	152110		**152110**	-	-	149220		2890	290	290			-	2600

ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.40. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «НПО «Сплав».

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «НПО «Сплав».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование энергоснабжающей организации – АО «НПО «Сплав»;
Юридический адрес предприятия: г. Тула, ул. Щегловская засека, д.33
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и

определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ОАО «НПО «Сплав» находится производственная котельная.
В котельной установлено пять паровых котлов ДКВР – 10/13, предназначенных для выработки насыщенного пара Р = 5 ÷ 6 ати. Топливом служит природный газ. Резервным топливом является топочный мазут марки М-100.
Котельная работает круглый год. В работе зимой находятся три котла, в летний период - один котел.

От котельной отпускается пар Р= 2 ати, который используется:

Для собственного потребления (96%):

- на технологические нужды производства;
- на отопление и вентиляцию цехов предприятия;
- на нагрев сетевой воды для отопления административных зданий предприятия;
- на нагрев горячей воды для нужд предприятия;

Для нужд сторонних потребителей, согласно заключенных договоров (6%):

- для технологических нужд АО «НПО «Базальт»;
- на нагрев сетевой воды для отопления следующих потребителей:

Бюджетные организации:

- ГУ ТО «Тульское лесничество»;
- Ф-л ФБУ «Рослесзащита»;
- МАУК «ГКЗ»;
- МУК «Эрмитаж»;

Население:

- УК (жилые дома);
- Общежитие;

Прочие:

- ТПП АО «НПО «Базальт»;
- АО «Тулагоргаз» (станция жидкого газа);
- ООО «Промпродукт»;
- ООО «АвтоРемСервис»;
- ООО «ВАЙТ»

Характеристика котельного оборудования
Таблица

Марка котлов	Количество		Мощность котлов, Гкал/час			Режимные карты	
	всего	в работе зима/ лето	одного	всех работ.	факти-ческая	КПД $^{срвзв.}$ %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
ДКВР –10/13	5	3/1	6	18	16 (89%)	93,27	153,17

Пар от котлов поступает на гребенку, далее с рабочим давлением 2 ати поступает:

- на скоростные бойлера для приготовления сетевой воды на нужды отопления предприятия и сторонних потребителей;
- в цеха предприятия для нужд производства, на воздушное отопление и вентиляцию;
- в цеха АО «НПО «Сплав» на емкостные бойлера для нужд горячего водоснабжения;

Конденсат в деаэратор возвращается только от скоростных бойлеров, с цехов и от сторонних потребителей конденсат не возвращается.
Отпуск тепла сторонним потребителям осуществляется:

- для ТПП АО «НПО» «Базальт» и АО «Тулагоргаз», МАУК «ГКЗ» по приборам учета;
- остальным потребителям согласно расчетам.

Подпитка систем отопления осуществляется технической водой из резервуара без предварительной обработки.
Границей балансовой принадлежности являются распределительные колодцы у ограждения предприятия, конечные участки сетей принадлежат сторонним потребителям.
Паропроводы и сети отопления проходят по территории предприятия открыто по эстакадам и частично небольшие участки к цехам подземно в непроходных каналах, сети горячего водоснабжения от бойлеров к цехам - подземно в непроходных каналах.
Протяженность всех теплопроводов по территории предприятия от котельной до распределительных колодцев – 4,406 км.
В котельной установлены приборы учета природного газа и технической воды. Расходы тепла, электроэнергии и соли определены расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО «НПО «Сплав», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023 гг., при этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление

6.1 Теплопотребление

Расход тепла на отопление и вентиляцию зданий и сооружений на территории предприятия определен расчетами АО «НПО» «Сплав» по удельным характеристикам и объемам зданий и

требуемой нормативной температуры внутреннего воздуха в помещениях, с учетом специфики производства и с учетом коэффициента инфильтрации наружного воздуха.

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС.

Расход тепла на производство определен расчетным путем с учетом потребности в производственных процессах.

Результаты расчетов теплопотребления, представленные предприятием, не вызывают возражений и приведены в таблице 2.

Таблица 2

Теплопотребление, Гкал/год					
Потребители	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**			
		ОТ	ГВС	Производство	Всего
АО «НПО«Сплав»	66187,16	36123,69	772,69	28999,05	**65895,43**
Сторонние потребители:	4203,75	4630,97	293,32	286,28	**5210,57**
бюджет:	339,146	488,15			**488,15**
ГУ ТО «Тульское лесничество»	27,917	27,92			27,92
Ф-л ФБУ «Рослесзащита»	73,972	73,83			73,83
МАУК «ТКЦ»	86,4	86,4			86,4
МАУК «КДС»	150,817	300			300
население:	3123,918	2914,32	293,32		**3207,64**
ООО «ЕРЦ»	2535,128	2612,33			2612,33
общежитие	588,79	301,99	293,32		595,31
прочие:	1455,776	1228,5		286,28	**1514,78**
ТПП АО «НПО» «Базальт»	1050,0	700		286,28	986,28
АО «Тулагоргаз» (ст. жид.газа)	366,0	71,2			71,2
ООО «Промпродукт»	17,596	17,6			17,6
ООО «АвтоРемСервис»	12,3	12,3			12,3
ООО «НпЦ» (ООО «ВАЙТ»)	9,88	2,4			2,4
ООО «ГЭС» «Тамбов»	-	425,00			425,00
ИТОГО:	**71106,00**	40754,66	1066,01	29285,33	**71106,00**
в т. ч. бюджет	339,146	488,15	-	-	488,15
прочие	67642,936	37352,19	772,69	29285,33	67410,21
население	3123,918	2914,32	293,32	-	3207,64

6.2 Полезный отпуск тепла

В предложении предприятия полезный отпуск тепла равен теплопотреблению – 71106 Гкал/год.

По данным предприятия у отдельных потребителей тепла на балансе находятся тепловые сети. Границы балансовой принадлежности сетей указаны в двусторонних актах разграничения сетей и на схемах в приложении к договорам.

ГКУ ТО «Экспертиза» нормативные потери тепла в сетях рассчитаны согласно «Порядку определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 №325; длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Результаты расчетов Экспертизы нормативных потерь тепла в сетях и во внутренних системах потребителей приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах и сетях потребителей, Гкал			Полезный отпуск на границе раздела сетей Гкал
		сети потребителей	внутренние системы	Итого:	

Корректировка 2021г.					
Расчет Экспертизы	71106	410,77	399,66	810,43	**71916,43**
Корректировка 2020г.	71106	410,77	392,59	803,36	71909,36

Рост полезного отпуска, по сравнению с полезным отпуском тепла при корректировке на 2020 г., связан с уточнением расчета потерь во внутренних системах отопления бюджетных потребителей, неоснащенных приборами учета тепла.

6.3. Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск от котельной

В предложении предприятия тепловые потери в сетях по территории предприятия – 4218 Гкал/год.

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны ГКУ ТО «Экспертиза», утверждены Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023гг. постановлением от 18 декабря 2018 № 48/5 и составляют **3540,58** Гкал/год.

Отпуск от котельной составляет: 71916,43+3540,58 = 75457,01 Гкал/год

6.4. Собственные нужды котельной и выработка тепла

По предложению предприятия собственные нужды котельной составляют 2011 Гкал/год.

ГКУ ТО «Экспертиза» расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденной приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008 и приведен в таблице 4.

Таблица 4

Собственные нужды, Гкал						
Наименование	Продувка	Растопки котлов	Отопление	Хоз. быт.	Прочие	**Всего**
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	1196,2	116,8	28,35	40,06	153,97	**1535,38**
Корректировка 2020г.	1196,2	116,8	28,35	40,06	153,97	1535,38

Выработка тепла: 75457,01 + 1535,38 = 76992,39 Гкал/год

6.5. Расход природного газа

По предложению предприятия расход природного газа –10240 тыс.нм^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **156,29** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 153,17 кг ут/Гкал.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице 5.

Расход природного газа, тыс. нм^3

Таблица 5

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла от котельных, Гкал	СН, Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход газа тыс.нм^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/кг	Факт 2019г. при $Q_н^р$=7900 ккал/кг
						уд. расход условного топлива на выработку/ отпуск, кгут/ Гкал	расход условного топлива, тут/год		
Корректировка 2021г.									
Расчет Экспертизы	**71916,43**	3540,58	75457,01	1535,38	76992,40	153,17 **156,29**	11793,17	**10449,68**	9358,13
Предложение предприятия	71106	4218	75325	2011	77336	152,8	11817	10240* 10470,7	
Корректировка 2020г.	71909,36	3540,58	75449,94	1535,38	76985,32	153,17 156,29	11792,13	10448,72	

* предприятием расход природного газа в количестве 10240 тыс.нм^3 принят при калорийности $Q_н^р$=8078 ккал/кг и равным лимиту, выделенному на год. При перерасчете на калорийность $Q_н^р$=7900 ккал/кг, расход натурального топлива составляет 10470,7 тыс. нм^3.

Расход топлива по годам

Таблица 6

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Корр. 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла	Гкал	60844,0	71909,36	71106,0	71916,43
Расход природного газа Q=7900 ккал/нм^3	тыс. нм^3	9358,13	10448,72	10470,7	**10449,68**
Уд. расход газа на полезный отпуск тепла	нм^3/Гкал	153,80	145,3	147,25	**145,3**

6.6. Электроэнергия

Результаты расчетов электроэнергии на котельную по данным предприятия и Экспертизы приведены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	60844	71909,36	71106	71916,43
Кол-во, тыс. квт-ч	1500	1500	1500	**1500**
Уд. расход электроэнергии, т. кВт-ч/Гкал	24,65	20,86	21,11	20,86

6.7. Вода

По предложению предприятия расход воды на котельную, с учетом воды на горячее водоснабжение – 142256 м^3/год.

Для нужд котельной используется техническая вода с водозабора АО «Комбайновый завод», на горячую воду и хозяйственно-бытовые нужды предприятия поступает вода из городского водопровода.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

Расход воды, м^3/год								
Наимено-вание	**Корректировка 2021г.**							
	Продувка	Заполнение и утечки систем ОТ	Промывка тепловых сетей	с.н. ХВО	Хоз. быт.	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Расчет Экспертизы	17070	9821	427	11592	1361	**40271** в т. ч. техническая -38910м^3; питьевая – 1361 м^3	54385	94507 в т. ч. техническая - 38910 м^3; питьевая – 55746 м^3
Корректи-ровка 2020 г.	17070	9672	427	11592	1361	40122 в т. ч. техническая -38761м^3; питьевая – 1361 м^3	54385	94507 в т. ч. техническая - 38761 м^3; питьевая – 55746 м^3

Для расчета тарифа рекомендуется принять расход питьевой воды без учета воды на нужды горячего водоснабжения.

Расход воды на котельную - **40271 м^3**, в т. ч.:

- технической – **38910 м^3**;
- питьевой – **1361 м^3**.

6.8. Стоки

Результаты расчетов стоков от котельной приведены в таблице 9.

Таблица 9

Расход стоков, м^3					
Наименование	Выпар из деаэратора	Продувка котлов	Хозбыт	с.н. ХВО	Всего
Корректировка 2021г.					
Расчет Экспертизы	551	10350	1361	11592	**23854**
Расчет предприятия	-	8285	2411	16581	27277
Корректировка 2020г.	551	10350	1361	11592	23854

6.9. Соль

Результаты расчетов расхода соли для регенерации фильтров на котельной приведены в таблице 10.

Таблица 10

Расход соли, т			
Факт 2019 г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
162	161	160	**161**

6.10 Катионит КУ- 2

По предложению предприятия и по расчету Экспертизы расход катионита КУ-2-8 на досыпку трех фильтров – **0,82 т**

6.11. Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11:

Таблица 11

Расчет предприятия, чел							Расчет ТРЦЭ, чел.						
оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.+сварщик	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего	оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.+сварщик	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего
Корректировка 2021г.													
12	5+2	6	4	3+1	10	43	10	5	4	2	2	5	**28**
Корректировка 2020г.							10	5	4	2	2	5	28

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Предприятием численность рабочих принята с учетом выполнения работ на основном производстве.

6.12 Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Предприятием расчет количества условных единиц, относимых к активам предприятия не представлен.

По расчету Экспертизы – **95,496 ед.**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	175,4		
Общая протяженность трассы ОТ	км	2,801		
Протяженность трассы- 3-х трубной ОТ+технология	км	1,124		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ	км	2,801-1,124=1,677		
Приведение трассы 3-х трубной к 2-х трубной	км	1,124*1,25=1,405		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	1,677+1,405=3,082	11	33,902
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	75,4*3,082	0,06	13,943
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	22,87	0,5	11,435
Всего:				**59,28**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	78,4		
Общая протяженность трассы ГВС	км	3,282		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	3,282	11	36,102
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,229	0,5	0,114
Всего:				**36,216**

Итого: 59,28 + 36,216 = 95,496 ед.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-

дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 89122,51 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 2065,9 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1239,25 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,48%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "НПО "СПЛАВ" им.А.Н.Ганичева"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	15502,32	15807,7	16402,0	16213,0
2.	Неподконтрольные расходы	4938,1	5007,5	5152,3	6136,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	63179,6	65301,2	69634,1	66773,2
4.	Прибыль				

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0		0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0		0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0		0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0		0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0		0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	83619,99	86116,38	91188,41	89122,51
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	71,909	71,909	71,909	71,916
	тариф, руб/Гкал без НДС	1162,85	1197,57	1268,10	1239,25
	тариф, руб/Гкал с НДС	1395,42	1437,08	1521,72	1487,10
	рост к пред. тарифу в %	103,77	102,99	105,89	103,48

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО "НПО "СПЛАВ" им.А.Н.Ганичева"

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	95,496	95,496	95,496	95,496
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	30	30	30	30
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**15502,32**	**15807,71**	**16402,03**	**16213,02**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "НПО "СПЛАВ" им.А.Н.Ганичева"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	26,2	26,2	27,2	26,3
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3,2	3,2	3,3	3,3
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	23,0	23,0	23,9	23,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3523,9	3593,3	3737,0	3685,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1388,0	1388,0	1388,0	2424,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	4938,1	5007,5	5152,3	6136,2
2.	Налог на прибыль	0,00			
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	4938,09	5007,51	5152,29	6136,24

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "НПО "СПЛАВ" им.А.Н.Ганичева"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	53901,5	55518,6	58899,7	57037,4
2.	Расходы на электрическую энергию	8338,2	8805,1	9341,4	8715,6
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	939,8	977,4	1393,0	1020,3
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**63179,6**	**65301,2**	**69634,1**	**66773,2**

Приложение 1

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной АО «НПО» «Сплав»
на 2019г.-2023г. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	60844	71909,36	71106,0	**71916,43**
Топливо: - газ	тыс.м^3	9358,13	10448,72	10470,7	**10449,68**
Электроэнергия	тыс. квт-ч	1500	1500	1500	**1500**
Вода: техническая питьевая	м^3		40122	147000	**40271**
			38761		**38910**
			1361		**1361**
Стоки	м^3		23854	27556	**23854**
Соль	т		161	160	**161**
Смола КУ-2	т		0,82	0,82	**0,82**
Численность	чел		28	43	**28**
Количество условных единиц	ед.		95,496	-	**95,496**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
АО «НПО «Сплав»	76992,39	1535,38	75457,01		75457,01	3540,58	**71916,43**	66295,09		**5621,34**	492,58				3207,64	1921,12

АО «НПО «Сплав» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «НПО «Сплав» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.41. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование энергоснабжающей организации – МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»;
Адрес– 301216, Тульская обл.,Щекинский р-н,п.Ломинцевский, ул. Торговая, д.5;
Телефон /факс 8(48751) 33-1-82.
Система налогообложения упрощенная

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» 2019 и 2018 годы год характеризуются следующими показателями:

тыс.руб

№ п/п	Основные показатели	2019 год	2018год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	11 603	11 036
2.	Себестоимость	9 242	7 863
3.	Валовая прибыль	2361,28	3173,91
4.	Чистая прибыль (убыток)	2361,28	3175,91

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году,

определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Обслуживание жилищного фонда;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде предприятия находится одна котельная, в которой установлено 4 водогрейных котла, котлы работают только в отопительный период. Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С. Установленная мощность котельной- 2,8 Гкал/час. Располагаемая мощность котельной составляет 2,36 Гкал/час. Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется обработанной комплексонатами водой.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах. Общая протяженность тепловых сетей 3,130 км, сеть потребителей - 0,293км. Сети предприятие арендует и эксплуатирует.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установленная	располагаемая	
КВС-70	4	4	1988, 1990, 2005	2,8	2,61	78,0

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты:

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расход тепловой энергии на отопление зданий следующих потребителей: МОУ "Ломинцевская школа № 22", ГУЗ "Тульский областной хоспис", МДОУ "Ломинцевский детский сад № 44", МДОУ "Ломинцевский детский сад № 45", ООО "Телла", ИКС "5 Недвижимость" (магазин) и ГУЗ "Щекинская районная больница" принят как среднегодовое фактическое потребление тепловой энергии за 2017-2019 годы по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях с пересчетом объема фактически потребленной тепловой энергии за 2019 год на нормативную температуру наружного воздуха.

Теплопотребление на нужды отопления остальных бюджетных и прочих потребителей принято согласно расчетам, выполненным предприятием и договорам, заключенным между МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Теплопотребление на нужды отопления жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Предприятием расчет не представлен.

По расчету Экспертизы – **3795,86** Гкал.

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
3904,49	3910,96	3890,09	-	3795,86

Нормативные потери тепла в местных системах и тепловых сетях потребителей

Нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей и потери в местных системах потребителей предприятием в составе полезного отпуска не выделены.

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

Год	Тепловые сети потребителей, Гкал			Нормативные потери в местных сист. потреб, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
2021	78,44	-	**78,44**	1,57	-	**1,57**
2020	54,59	-	54,59	9,11	-	9,11

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях потребителей уточнен и определен Экспертизой также в соответствии с расчетами, выполненными предприятием, и договорами, заключенными между МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Объем нормативных потерь тепловой энергии в местных системах теплопотребления абонентов также уточнен и определен Экспертизой только в отношении тех потребителей, в отношении которых не осуществляется коммерческий учет тепловой энергии (отсутствует прибор учета).

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п. 75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и потерь тепловой энергии в тепловых сетях потребителей.

По расчету предприятия – 3824,54 Гкал;

По расчету Экспертизы полезный отпуск составляет **3875,87** Гкал и приведен в приложении 6.

Снижение скорректированного полезного отпуска тепловой энергии на 1,97% относительно полезного отпуска, учтенного при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год обусловлено принятием полезного отпуска тепловой энергии для части потребителей (см. раздел 6.1. «Теплопотребление») с учетом показаний приборов учета тепловой энергии за 2017-2019 гг., установленных в зданиях потребителей.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчетам предприятия потери тепла в тепловых сетях составляют 1457,0 Гкал;

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО на период 2019-2023 гг. рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия на очередной 2021 год приняты Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **1458,14** Гкал.

Расчет потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведен в приложении 7.

Отпуск от котельной

По расчету предприятия – 5281,54 Гкал;

По расчету Экспертизы – **5334,01** Гкал.

Отпуск тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

По данным предприятия - 99,0 Гкал;
По расчету Экспертизы – **99,0** Гкал.

Выработка тепловой энергии

По данным предприятия – 5380,54 Гкал;
По расчету Экспертизы – **5433,01** Гкал.
Выработка тепловой энергии приведена в приложении 9.

Расход топлива

По расчету предприятия – 835,52 тыс.м^3;
По расчету Экспертизы – **881,03** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **186,48** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 183,09 кг ут/Гкал.

Динамика топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	4056,9	4011,96	3953,79	3824,54	3875,87
Газ, т. м^3	920,65	905,77	896,20	835,52	881,03
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	226,93	225,76	226,67	218,46	227,31

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:
2017 год – 707,36 тыс. м^3;
2018 год – 822,57 тыс. м^3;
2019 год – 761,07 тыс. м^3.
Расчет расхода топлива по котельным приведен в приложении 10.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 196,618 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы - **161,40** тыс. кВт-ч.
Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	4011,96	3953,79	3824,54	3875,87
Эл. энергия, тыс. кВт-ч	161,40	161,40	196,618	161,40

Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	40,23	40,82	51,41	41,64

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:
2017 год – 707,36 тыс. кВт-ч;
2018 год – 822,57 тыс. кВт-ч;
2019 год – 761,07 тыс. кВт-ч.

Расход воды

По расчету предприятия - 2,563 тыс.м^3;
По расчету Экспертизы - **2,67** тыс.м^3.

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
2,741	2,689	2,689	2,563	2,67

Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 7.

Таблица 7

Подпитка	Промыв-ка	Х/быт котел.	С.Н. ХВО	Продувка	Выпар	Невозврат конден.	Всего, м^3
1572,59	243,98	205,97	322	325,0	-	-	2669,24

Стоки

По расчету предприятия – 0,344 тыс.м^3;
По расчету Экспертизы – **0,86** тыс.м^3.

Объем стоков (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
0,868	0,860	0,860	0,344	0,860

Комплексонат «Эктоскейл-450-2»

Расход комплексонатов (т) предприятием и Экспертизы приведен в таблице 9.

Таблица 9

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
0,04	0,04	0,04	0,04	**0,04**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 10.

Таблица 10

Предложение предприятия, ед.	Расчет Экспертизы, ед.

оператор	Апп. ХВО	сл. рем	сварщик	эл. мон.	сл. КИП	Прочие	всего	оператор	Апп. ХВО	сл. рем	сварщик	эл. мон.	сл. КИП	Прочие	всего
6	0,7	2	1	1	0	0	10,7	6	0,7	2	1	1	0	0	**10,7**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Количество условных единиц

Предприятием расчет не предоставлен.

По расчету Экспертизы - **40,299**.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 12851,74 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 466,94тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 3315,83 руб. за 1 Гкал. Рост 104,26%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3794,43	3869,2	4014,7	3968,4
2.	Неподконтрольные расходы	1112,1	1110,3	1154,7	1131,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7424,3	7595,0	8149,3	7752,3
4.	Прибыль				

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	12330,83	12574,51	13318,68	12851,74
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	4,012	3,954	3,954	3,876
	тариф, руб/Гкал без НДС	3073,53	3180,37	3368,59	3315,83
	тариф, руб/Гкал с НДС	3073,53	3180,37	3368,59	3315,83
	рост к пред. тарифу в %	100,00	103,48	105,92	104,26

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,299	40,299	40,299	40,299
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**3794,43**	**3869,18**	**4014,65**	**3968,39**

Реестр неподконтрольных расходов

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	32,9	9,1	9,4	
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	7,1	6,8	7,1	7,2
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	7,1	6,8	7,1	7,2

1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	949,5	968,2	1006,9	993,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	989,5	984,0	1023,4	1000,2
2.	Налог на прибыль	122,60	126,3	131,3	130,8
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	1112,08	1110,32	1154,73	1131,06

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	6124,1	6241,2	6692,0	6324,2
2.	Расходы на электрическую энергию	1149,3	1213,6	1287,6	1281,6
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	150,9	140,2	169,8	146,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**7424,3**	**7595,0**	**8149,3**	**7752,3**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «ЖКХ Ломинцевское» на 2019-2023г. (корректор 2021г)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	4011,96	3953,79	3854,24	**3875,87**
Топливо: природный газ	тыс. $м^3$	905,77*	896,20*	835,52*	**881,03***
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	161,40	161,40	196,618	**161,40**
Вода	тыс. $м^3$	2,689	2,689	2,563	**2,67**
Стоки	тыс. $м^3$	0,86	0,86	0,344	**0,86**
Комплексонат «Эктоскейл-450-2»	т	0,04	0,04	0,04	**0,04**
Численность	ед.	11	10,7	10,7	**10,7**
Кол-во условных единиц		40,299	40,299	-	**40,299**

* При $Q^p_н$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал					
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер	обл. бюдж	муни		
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	5433,01	99,0	5334,01	0	5334,01	1458,14	3875,87	0	0	3875,87	1209,60				2299,25	367,02

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВСЕГО	ОТ	3875,87	767,42	682,16	608,50	317,83	-	-	-	-	-	317,83	503,85	678,28
население	ОТ	2299,25	455,25	404,67	360,98	188,54	-	-	-	-	-	188,54	298,90	402,37
прочие	ОТ	367,02	72,67	64,60	57,62	30,10	-	-	-	-	-	30,10	47,70	64,23
бюджет	ОТ	1209,60	239,50	212,89	189,90	99,19	-	-	-	-	-	99,19	157,25	211,68

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

Газ, тыс. нм^3	881,03	174,44	155,06	138,32	72,25	-	-	-	-	-	72,25	114,53	154,18
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	161,40	31,96	28,41	25,34	13,23	-	-	-	-	-	13,23	20,98	28,25

Теплопотребление, Гкал

Приложение 4

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	2299,25	1173,02	323,59	3795,86	0	0	0	0	3795,86	0	3795,86
Всего по ЭСО	**2299,25**	**1173,02**	**323,59**	**3795,86**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3795,86**	**0**	**3795,86**

Потери тепла в местных системах потребителей, Гкал

Приложение 5

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	0	0,6	0,97	1,57	0	0	0	0	1,57	0	1,57
Всего по ЭСО	**0**	**0,6**	**0,97**	**1,57**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1,57**	**0**	**1,57**

Потери тепла в сетях потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Сети отопления				Сети ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	0	35,98	42,46	78,44	0	0	0	0	78,44	0	78,44
Всего по ЭСО	**0**	**35,98**	**42,46**	**78,44**	**0**	**0**	**0**	**0**	**78,44**	**0**	**78,44**

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Приложение 6

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	2299,25	1209,60	367,02	3875,87	0	0	0	0	3875,87	0	3875,87
Всего по ЭСО	**2299,25**	**1209,60**	**367,02**	**3875,87**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3875,87**	**0**	**3875,87**

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Приложение 7

Наименование или №№ котельных	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал								
				Сеть отопления			Сеть ГВС			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	через изоляцию	с утеч.	всего	через изоляцию	с утеч.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	3130	0	3130	55,08	1403,06	1458,14	0	0	0	1458,14	0	1458,14
Всего по ЭСО	**3130**	**0**	**3130**	**55,08**	**1403,06**	**1458,14**	**0**	**0**	**0**	**1458,14**	**0**	**1458,14**

Отпуск тепловой энергии от котельных

Приложение 8

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» п. Ломинцевский	3875,87	0	3875,87	1458,14	0	1458,14	5334,01	0	5334,01
Всего по ЭСО	**3875,87**	**0**	**3875,87**	**1458,14**	**0**	**1458,14**	**5334,01**	**0**	**5334,01**

МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.42. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для Управления федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для Управления федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России».

Наименование организации: Управления федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России» (далее УФПС ТО –филиала АО «Почта России»).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по хранению почтовых отправлений, грузов, товаров, складских услуг, почтовой связи, обменом почтовыми отправлениями, с эксплуатацией электрических, тепловых и газовых сетей и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом УФПС ТО – филиала АО «Почта России».

Юридический адрес:, область Московская, г. Москва, Варшавское шоссе, д.37.

Почтовый адрес: область Тульская, г. Тула, пр.Ленина, д.33.

ИНН/КПП 7724261610/710702001.

Установленная мощность котельной: 4,4 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: свидетельство о государственной регистрации права от 26.05.2006 Сер 71 № 175972. Вид права: хозяйственное ведение.

Адрес котельной: г. Тула, Привокзальный район, Мясново, ул. Чмутова,д.164 б.

*Система налогообложения: общая.*Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.

(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные показатели

Управления федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России»

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	1469065968	1524924105	1163313364
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1260784658	1300343427	945098567,3

3. Чистая прибыль (убыток)	115530871,4	125814465,2	154952883,5

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием

уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2018 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом УФПС ТО – филиал АО «Почта России».

Характеристика системы теплоснабжения

01.10.2019 г. произведена реорганизация УФПС ТО – филиал ФГУП «Почта России» в УФПС ТО – филиал АО «Почта России».

На балансе УФПС ТО – филиал АО «Почта России» находится одна котельная, в которой установлено 4 водогрейных котла марки Тула-3. В работе находятся 3 котла.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление производственных помещений предприятия и сторонним потребителям.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси те-ля	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов,%	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	фактич.		
Котельная, ул.Чмутова, д.164б	Тула-3	Вода	ОТ	4	4	0,65	2,6	,68 54,62%)	85,72%	1999, 1997

Тепло на нужды отопления собственных и сторонних потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ºС.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей ЭСО – 979,0 м (двухтрубное исчисление).

Протяженность сетей потребителей – 610,0 м (двухтрубное исчисление).

Подпитка систем отопления производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки одноступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит ионообменная смола КУ-2-8.

Для регенерации фильтров используется табелтированная соль.

В котельной УФПС ТО – филиал АО «Почта России» установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/5, для котельной УФПС ТО – филиал АО «Почта России» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление производственных помещений предприятия и сторонним потребителям УФПС ТО – филиал АО «Почта России» на долгосрочный период регулирования 20219 - 2023 гг. был определен Экспертизой расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и объёмам зданий.

- По расчету предприятия и Экспертизы – **3104,45 Гкал.**

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Тариф 2019 - 2023 гг.	План на 2019 – 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
3104,45	3104,45	3104,45	**3104,45**

Нормативные потери тепла в местных системах и в сетях потребителей

В соответствии с пунктами 75-77 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», потери тепла в сетях, находящихся на балансе абонентов, и потери тепла с утечками теплоносителя из систем теплопотребления включаются в полезный отпуск тепловой энергии.

- По расчету предприятия и Экспертизы - **283,19 Гкал.**

Длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице и приложении.

Таблица

Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		Нормативные потери в местных системах потребителей, Гкал	Всего, Гкал
протяженность, м	ОТ		
0,610	265,97	17,22	**283,19**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при

передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 г. №325 п.п.10,11, приложение 4 с использованием программы «РаТен-325».

Отпуск от сети

- По расчету предприятия и Экспертизы – 3387,64 Гкал/год.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

	Теплопотребление, Гкал	Потери тепла в местных системах потребления и сетях потребителя, Гкал	Отпуск от сети, Гкал
Предприятие			3387,64
Экспертиза	3104,45	283,19	3387,64

Таблица

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

- Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2, и составляют 5**06,24 Гкал/год.**

Результаты расчета потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении.

Полезный отпуск (отпуск от котельной)

- По расчету предприятия и Экспертизы - 3893,88 Гкал.

Динамика изменения полезного отпуска и отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
		Предприятие	Экспертиза
3893,88	3893,88	3893,88	**3893,88**

Присоединенная мощность приведена в приложении.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы - **43,56 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы - **3937,44 Гкал.**

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении.

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы - **581,42 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Комитетом по тарифам Тульской области (постановление №48/2 от 18.12.2018 г.) и составляет **168,51 кг ут/Гкал.**

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице.

Таблица

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	План 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.)	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	3893,88		3893,88	3893,88	**3893,88**
Газ, тыс.м^3	581,42	398,37* 415,62	581,42	581,42	**581,42**
Расход газа на 1 Гкал пол.отп м^3/Гкал	149,32		149,32	149,32	**149,32**

* в числителе расход газа за 2018 г. при калорийности топлива $Q_р^н$ =8242 ккал/нм^3, в знаменателе при калорийности топлива $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3.

Расход топлива по котельной приведен в приложении.

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **130,4 тыс. кВт-ч.**
- Расчет расхода электроэнергии предприятие не предоставило.

Расход электроэнергии (тыс.квт-ч) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Тариф. 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2019 г.	План 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.)		
				всего	произв.	передача
Полезный отпуск, Гкал	3893,88	3893,88		**3893,88**	-	-
Эл. энергия, тыс. квт - ч	130,4	130,4	101,812	**130,4**	130,4	-
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч/Гкал	33,49	33,49		**33,49**	-	-

Расход воды

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1,69 тыс.м^3.**

Расчет расхода воды, стоков, катионитов предприятие не предоставило.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице.

Таблица

Предприятие	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)		
		Экспертиза		
		Всего	Производство	Передача
1690,39	1690,39	**1690,39**	729,41	960,98

Расход воды (м^3) приведен в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
План на 2019-2023 гг. (корр. 2021 г. Экспертиза	855,04	105,94	88,49	403,68	237,24	**1690, 39**

План на 2019-2023 гг.	855,04	105,94	88,49	403,68	237,24	1690,39
Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	855,04	105,94	88,49	403,68	237,24	1690,39

Объем стоков

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,729 тыс.м^3.**

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)
0,729	0,729	**0,729**

Расход соли

Расход соли таблетированной (т) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)
3,05	**3,05**	**3,05**

Расход катионитов

- По расчету Экспертизы: смола КУ-2-8 – **0,16 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита КУ-2-8).

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии

- По расчету Экспертизы – **13,14.**

Расчет количества условных единиц произведен Экспертизой согласно приложения приказа ФСТ России №760-э от 13.06.2013 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизой приведены в таблице.

Таблица

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	126,13		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,979	11	10,77
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	26,13*0,979	0,06	1,53
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,68	0,5	0,84
Всего				**13,14**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7292,35 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 143,02 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1872,77 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,14 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

УФПС ТО – филиал АО «Почта России»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2275,65	2320,5	2407,7	2380,0
2.	Неподконтрольные расходы	558,4	587,8	611,2	601,8

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3997,5	4138,2	4391,4	4284,3
4.	Прибыль	24,0	24,0	25,1	26,3
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6855,54	7070,48	7435,37	7292,35
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,894	3,894	3,894	3,894
	тариф, руб/Гкал без НДС	1760,59	1815,79	1909,50	1872,77
	тариф, руб/Гкал с НДС	2112,71	2178,95	2291,40	2247,33
	рост к пред. тарифу в %	100,92	103,14	105,16	103,14

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

УФПС ТО – филиал АО «Почта России»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	13,14	13,14	13,14	13,14
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2275,65**	**2320,48**	**2407,72**	**2379,97**

Реестр неподконтрольных расходов

УФПС ТО – филиал АО «Почта России»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	48,6	48,6	50,5	48,6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	48,6	48,6	50,5	48,6

	окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	503,0	532,4	553,7	546,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	2,0	2,0	2,0	2,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	553,6	583,0	606,2	596,6
2.	Налог на прибыль	4,80	4,8	5,0	5,2
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	558,36	587,76	611,20	601,79

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

УФПС ТО – филиал АО «Почта России»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	3166,7	3261,7	3460,4	3359,6
2.	Расходы на электрическую энергию	780,0	823,7	873,8	869,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	50,8	52,8	57,1	54,9

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**3997,5**	**4138,2**	**4391,4**	**4284,3**

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной
УФПС ТО – филиал ФГУП «Почта России», на 2019 – 2023 гг.

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2015 г.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2018 г.	План на 2019 – 2023 гг.			
							Предпр.	**Экспертиза**		
								Всего	произв-во	Пере-дача
Полезный отпуск	Гкал	3893,88				3893,88	3893,88	**3893,88**	-	-
Топливо: - газ	тыс.м^3	581,42	509,73	441,78	342,63	581,42	581,42	**581,42**	-	-
Электро-энергия	тыс. кВт-ч	130,4	100,98	65,6	116,78	130,4	184,69	**130,4**	130,4	-
Вода	тыс.м^3	1,690			1,161	1,690	1,484	**1,690**	0,729	0,961
Стоки	тыс.м^3	0,729				0,729	0,347	**0,729**	-	-
Соль таблетиро-ванная	т	3,05				3,05	*	**3,05**	-	-
Смола КУ-2-8	т	0,16				0,16	*	**0,16**	-	-
Количество условных единиц						13,14	*	**13,14**		
Численность	ед.	9,5				9,5	15,5	**9,5**	9,5	-

*Данные не представлены.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
									всего	бюджетные потребители				население	прочие
										Всего	в том числе				
											федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УФПС ТО – филиал ФГУП «Почта России»	3937,44	43,56	3893,88	-	3893,88	**3893,88**	2224,28	-	1669,60	1648,87	-	-	-	-	20,73

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО	Всего	**3893,88**	770,99	685,32	611,34	319,30	-	-	-	-	-	319,30	506,20	681,43
в том числе:														
Население	ОТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Бюджет	ОТ	1648,87	326,48	290,20	258,87	135,21	-	-	-	-	-	135,21	214,35	288,55
Прочие	ОТ	20,73	4,10	3,65	3,25	1,70	-	-	-	-	-	1,70	2,69	3,63
Собст.потр. УФПС ТО – филиал ФГУП «Почта России»	ОТ	2224,28	440,41	391,47	349,21	182,39	-	-	-	-	-	182,39	289,16	389,25

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, т.м3	**581,42**	115,12	102,33	91,28	47,68	-	-	-	-	-	47,68	75,59	101,75
Электроэнергия, тыс.кВт-ч	**130,40**	25,82	22,95	20,47	10,69	-	-	-	-	-	10,69	16,95	22,82

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование	Отопление					**Всего**		
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	-	1375,16	20,73	1708,56	3104,45	3104,45	-	**3104,45**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	-	1375,16	20,73	1708,56	3104,45	3104,45	-	3104,45
Тариф 2015 г.	-	1375,16	20,73	1708,56	3104,45	3104,45	-	3104,45

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Наименование	Системы отопления					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	-	7,63	0,11	9,48	17,22	17,22	-	**17,22**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	-	7,63	0,11	9,48	17,22	17,22	-	17,22
Тариф 2015 г.	-	7,63	0,11	9,48	17,22	17,22	-	17,22

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	-	117,81	1,78	146,38	265,97	265,97	-	**265,97**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	-	117,81	1,78	146,38	265,97	265,97	-	265,97
Тариф 2015 г.	-	117,81	1,78	146,38	265,97	265,97	-	265,97

Приложение 6

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	0,979	-	0,979	506,24	-	**506,24**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	0,979	-	0,979	506,24	-	506,24
Тариф 2015 г.	0,979	-	0,979	506,24	-	506,24

Приложение 7

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей - Отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал

Наименование котельной	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах потребления, Гкал			Потери тепла в тепловых сетях потребителей, Гкал			Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал			Полезный отпуск - Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	3104,45	-	**3104,45**	17,22	-	**17,22**	265,97	-	**265,97**	506,24	-	**506,24**	3893,88	-	**3893,88**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	3104,45	-	3104,45	17,22	-	17,22	265,97	-	265,97	506,24	-	506,24	3893,88	-	3893,88
Тариф 2015 г.	3104,45	-	3104,45	17,22	-	17,22	265,97	-	265,97	506,24	-	506,24	3893,88	-	3893,88

Приложение 8

Выработка тепловой энергии

Наименование	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	3893,88	-	3893,88	43,56	-	43,56	3937,44	-	**3937,44**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	3893,88	-	3893,88	43,56	-	43,56	3937,44	-	3937,44
Тариф 2015 г.	3893,88	-	3893,88	43,56	-	43,56	3937,44	-	3937,44

Приложение 9

Расчет топлива

Наименование	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива на отпуск т/э, кгут/Гкал	Удельный расход усл. топлива на выработку т/э, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс.м^3
	ОТ	ГВС	Всего				
План на 2019 - 2023 гг.	3937,44	-	3937,44	168,51*	166,65	656,18	**581,42**
Тариф 2016 – 2018 гг., коррект. 2018 г.	3937,44	-	3937,44	168,51	166,65	656,18	581,42
Тариф 2015 г.	3937,44	-	3937,44		166,65	656,18	581,42

***** Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. составляет **168,51 кг ут/Гкал.**

Приложение 10

Присоединенная мощность, Гкал/час

Наименование	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная мощность, Гкал/час		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2019 - 2023 гг.	3893,88	-	3893,88	1,68	-	**1,68**
Тариф 2016 – 2018 гг., корректировка 2018 г.	3893,88	-	3893,88	1,68	-	1,68
Тариф 2015 г.	3893,88	-	3893,88	1,68	-	1,68

Управление федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию Управления федеральной почтовой связи Тульской области - филиала АО «Почта России» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.43. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Лен»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Лен».

ООО «ЛЕН» вышло с предложением об утверждении тарифов по котельной, расположенной по адресу: г.Тула, ул. Жуковского, 13.; на тепловую энергию долгосрочного периода регулирования 2021 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «ЛЕН».

Основной вид деятельности: Производство и продажа тепловой энергии, выработанной котельной, другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Юридический адрес: 300024, г.Тула, ул. Жуковского, 13.

Почтовый адрес: 300024, г.Тула, ул. Жуковского, 13.

ИНН/КПП 7103016799/710701001.

Система налогообложения: общая,

Основание владения имуществом: собственность.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 104,0;

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и продажа тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «Лён» находится офисное здание по адресу г.Тула, ул. Жуковского, 13. В техническом помещении этого здания установлено два водогрейных котла КЧМ-7 «Гном».

Котлы работают отопительный сезон на природном газе.

Характеристика оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котлов, Гкал/час			Режимные карты	
	всего	в работе	одного	всех работ.	факти-ческая	КПД $^{срвзв.}$ %	Уд. расход топлива

							кгут/Гкал
КЧМ-7 «Гном»	2	2	0,055	0,11	0,08	78,9	181,06

Тепло отпускается в виде теплофикационной воды на отопление помещений, расположенных в офисном здании, по температурному графику 85-60°С.

Для подпитки системы отопления используется водопроводная вода.

В котельной осуществляется учет природного газа. Расходы тепла, электроэнергии и воды определяются расчетом.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «Лён», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2020г.-2024 г., при этом в соответствии с п. 34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.16.2013 №760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Лен» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Объем здания принят с учетом отапливаемого подвала.

Результаты расчетов теплопотребления предприятия и Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

Теплопотребление, Гкал		
Тариф 2016-2019г.г. (корректировка 2019г.)	**План 2021г.г.**	
	Предприятие	Экспертиза
198,29	198,29	**198,29**

Потери тепла в местных системах потребителей

Нормативные потери тепла с потерями теплоносителя в местных системах теплопотребления рассчитаны Экспертизой, в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325, и составляет **1,04 Гкал**

Полезный отпуск тепла

По данным предприятия и по расчету Экспертизы полезный отпуск тепла, с учетом нормативных тепловых потерь тепла с потерями теплоносителя в местных системах теплопотребления

198,29 +1,04 =**199,33 Гкал/год.**

Расход тепла на собственные нужды котельной и выработка тепла

По данным предприятия и по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» в собственные нужды котельной входит расход тепла на потери с растопкой котлов и составляет **0,35 Гкал/год** (0,18%).

Выработка тепла:
199,33+0,35 = 199,68 Гкал

Расход природного газа

ГКУ ТО «Экспертиза» расчет природного газа выполнен согласно «Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденному приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России.

КПД котлов и удельные расходы топлива приняты по режимным картам на котлы, разработанным специализированной организацией в 2018 году.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3. Удельный расход топлива на выработку тепла по режимным картам составляет 181,06 кгут/Гкал.

Результаты расчетов Экспертизы и предприятия приведены в таблице 3.

Расход топлива

Таблица 3

Наименование	Теплопотребление, Гкал/год	Потери тепла во внутренних системах, Гкал/год	Полезный отпуск тепла (отпуск тепла от котельной), Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку тепла/ отпуск, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива-природный газ $Q_р^н$ = 7900 ккал/ $нм^3$	Расход натурального топлива, тыс.$нм^3$/год	Факт 2018г. $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$ (220 сут.)
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	
Тариф 2020г.-2024г.										
Предложение Экспертизы	198,29	1,04	**199,33**	0,35 (0,18%)	199,68	181,06 **181,38***	36,154	7900	**32,04**	53,92**
Предложение предприятия	198,29	1,04	199,33	0,35 (0,18%)	199,68	181,06	36,154	7900	32,04	
Тариф 2016г.-2019г.(корректировка 2019г.)	198,29	1,04	199,33	0,35 (0,18%)	199,68	181,06	36,154	7900	32,04	

* Удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной.

** Фактический расход природного газа принят предприятием по газовому счетчику (без корректора) и с учетом продолжительности отопительного сезона 220 суток, вместо нормативных 207 суток.

Расход топлива по годам

Наименование	Факт 2018г.	Тариф 2016г.-2019 г. (корректировка 2019г.)	План 2021г.г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	196	199,33	199,33	**199,33**
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	53,92	32,04	32,04	**32,04**
Удельный расход топлива на полезный отпуск тепла, м^3/Гкал	275,1	160,74	160,74	**160,74**

Электроэнергия

Расход электроэнергии на выработку тепловой энергии в котельной определен расчетным путем, т.к. отдельного учета количества электроэнергии потребляемой в котельной не ведется (прибор учета установлен в здании и учитывает общий расход электроэнергии по всем потребителям).

По расчетам предприятия и Экспертизы расход электроэнергии по котельной приведен в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Тариф 2016-2019г.г. (корректировка 2019г.)	План 2021г.г.	
		предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	5,81	5,81	**5,81**
Полезный отпуск тепла, Гкал	199,33	199,33	**199,33**
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	29,15	29,15	29,15

Вода

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу воды для выработки тепловой энергии приведены в таблице 5.

Таблица 5

Расход воды, м^3			
Наименования	Подпитка внутренней системы теплоснабжения	Заполнение системы теплоснабжения	Всего
План 2021г.г.			
Расчет Экспертизы и предприятия	19,3	2,3	**21,6**
Тариф 2016г.-2019г.(корректировка 2019г.)	19,3	2,3	21,6

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы для расчета тарифа 2020 г.-2024г. по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 6.

Таблица 11

Расчет предприятия, ед							Расчет Экспертизы,ед						
оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	**Всего**	оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	**Всего**
1				0,5		1,5	1				0,5		**1,5**
Тариф 2016г.-2019г. (корректировка 2019г.)							1				0,5		1,5

Расчет численности производственных рабочих предприятием и Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы количество условных единиц **0,04 ед.**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	0		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0	11	0
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,08	0,5	0,04
Всего:				**0,04**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %

Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 718,63 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной 739,82 тыс. руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2020 годы в размере 3605,20 руб. за 1 Гкал. Рост составит 100,25%

Структура тарифов по статьям затрат представлена в таблицах:

Расчет валовой выручки методом индексации

ООО "ЛЕН"

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021	
		утверждено расходов на год i0-1	утверждено расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	351,63	318,5	327,9	326,7
2.	Неподконтрольные расходы	196,89	113,7	118,2	100,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов,	212,50	243,1	250,5	248,5

	холодной воды и теплоносителя				
4.	Прибыль	19,01	41,6	43,2	43,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0,0	0,0	
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0,0	0,0	
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0,0	0,0	
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0,0	0,0	
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0,0	0,0	

10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	780,04	716,86	739,82	718,63
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,199	0,199	0,199	0,199
	тариф, руб/Гкал без НДС	3913,32	3596,35	3711,52	3605,20
	рост к пред. тарифу в %		91,90	103,20	100,25

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО "ЛЕН"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2020год	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4	5	
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,03	1,04	1,036
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,04	0,04	0,04
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**318,51**	**327,94**	**326,68**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "ЛЕН"

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021	
		утвержденно расходов на год i0-1	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	76,19	15,2	15,8	16,4

	регулируемые виды деятельности				
1.2.	Арендная плата		0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата		0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**19,40**	19,4	20,2	2,9
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	18,22	18,2	19,0	
1.4.3.	налог на имущество	0,27	0,3	0,3	0,3
1.4.4.	земельный налог		0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,90	1,0	1,0	2,6
1.5.	Отчисления на социальные нужды	96,10	72,1	75,0	74,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам		0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,68	0,7	0,7	0,7
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	192,4	107,5	111,7	93,9
2.	Налог на прибыль	4,52	6,23	6,5	6,5

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	196,89	113,68	118,21	100,38

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО "ЛЕН"

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021	
		утвержденно расходов на год i0-1	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	177,26	192,0	197,8	197,8
2.	Расходы на электрическую энергию	34,75	45,9	47,3	45,4
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	0,49	5,2	5,4	5,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**212,5**	**243,1**	**250,5**	**248,5**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии , отпускаемую котельной ООО «Лён» на 2021.

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018г.	Тариф 2016г.-2019г. (корректировка 2019г.)	**План 2021г.г.**	
				предприятие	Экспертиза

Полезный отпуск в т.ч.	Гкал	196,0	199,33	199,33	**199,33**
Топливо: - газ Q=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	53,92	32,04	32,04	**32,04**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	5,81	5,81	5,81	**5,81**
Вода	м^3		21,6	21,6	**21,6**
Численность	ед.	1,5	1,5	1,5	**1,5**
Количествоусловных единиц	ед.		0,04	0,04	**0,04**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Лён»	199,68	0,35	199,33	-	199,33	-	199,33	-	-	199,33						199,33

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Отопление	199,3	39,5	35,1	31,3	16,3						16,3	25,9	34,9
ГВС													
Всего:	199,3	39,5	35,1	31,3	16,3						16,3	25,9	34,9
Всего, в том числе:													
Прочие													
Отопление	199,3	39,5	35,1	31,3	16,3						16,3	25,9	34,9
ГВС													
Всего:	199,3	39,5	35,1	31,3	16,3						16,3	25,9	34,9

Приложение 4

Помесячная разбивка природного газа и электроэнергии

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Природный газ тыс. $нм^3$	32,04	6,34	5,64	5,03	2,63						2,63	4,17	5,61
Электроэнергия тыс.кВт -ч	5,810	1,15	1,02	0,91	0,48						0,48	0,76	1,02

ООО «Лен» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Лен» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.44. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Сведения об энергоснабжающей организации
Наименование энергоснабжающей организации – Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Адрес - 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д.99
Телефон/факс 8(4872) 73-03-59/ 32-71-14;
Адрес электронной почты – tulenergo@tula.elektra.ru.
Система налогообложения: общая.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)
Основные показатели филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	3686,41	4233,83	2947,96
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9687,31	9977,41	7215,75
3. Чистая прибыль (убыток)	-6000,90	-5919,28	-4267,79

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2018 года № 48/5 для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» были утверждены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. и долгосрочные параметры регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных

значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

Предприятием в обоснование корректировки тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии, передача электроэнергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» расположена по адресу: г.Тула, ул. Тимирязева, д. 99.

В котельной установлено 2 паровых котла ПРП СПК-1,0, вырабатывающие пар для нужд горячего водоснабжения и 3 водогрейных котла В-1 для нужд отопления.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице

Таблица

Марка котлов	количество		Год установки	Мощность котельной Гкал/ч		КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	Фактически выработан-ная	
ПРП СПК-1,0 (пар)	2	1	1996, 2000	0,6× 2	0,11	81,24%
В-1(вода)	3	3	1979, 1981	0,7 × 3	1,57	82,82%
Всего:	5	4		3,3	1,67 (50,6%)	82,51%

Топливом для котлов служит природный газ.

Приготовление горячей воды для санитарно – бытовых нужд производится в пароводяных бойлерах.

Сетевая вода отпускается по графику 68-48°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Подпитка системы отопления производится водой, прошедшей через установку обработки воды комплексонатами ОЭДФ-Zn и НТФ- Zn. Установка обработки воды укомплектована баком для раствора комплексонатов, дозирующего насоса, подающего раствор комплексонатов в сеть и системой автоматики.

Для питания паровых котлов используется паровой конденсат с добавкой обработанной комплексонатами воды. Водопроводная вода, используемая для ГВС, перед подачей на подогреватели проходит обработку в установке «Watter-King».

Тепло от котельной подается к зданиям Филиала «Тулэнерго», а также сторонним потребителям.

Границы балансовой принадлежности тепловых сетей определяются актом разграничения, прилагаемым к договору на снабжение тепловой энергией ГУЗ «Городская больница №7 г. Тулы».

Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно. Общая протя-женность тепловых сетей 1400 м в двухтрубном исчислении, из них 1280 м – сети ЭСО; 120 м - сети потребителей.

В котельной установлены приборы учета расхода природного газа, электроэнергии и воды. На вводе теплоносителя в систему отопления ГУЗ «Городская больница №7 г. Тулы» в здании больницы установлен теплосчетчик.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023 гг., при этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

- По расчету Экспертизы – **68,01 Гкал**, в том числе:
  потери в системах потребителей – 10,41 Гкал;
  потери в сетях потребителей – 57,60 Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск по расчету предприятия – 3 475,67Гкал;

По расчету Экспертизы – **3 613,53 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице

	Теплопотреб-ление, Гкал	Потери в системах теплопотребления, Гкал	Потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоеди-ненная тепловая нагрузка, Гкал/час
Собственное потребление	989,81	5,00		994,81	
Население	238,14	-	-	238,14	
Бюджет	1328,28	0,28	57,6	1 386,16	
Прочие	989,29	5,13	-	994,42	
Всего:	**3545,52**	**10,41**	**57,6**	**3 613,53**	**1,358**
Предприятие		-	-	3 475,67	
Корректировка 2020 г.	3 582,62	10,41	57,60	3 650,63	

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице

Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
4 155,40	3 680,63	3 650,63	3 475,67	**3 613,53**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

По расчету предприятия – 377,60 Гкал.

Утвержденные нормативные потери – **449,95 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	2 954,38	0,795	238,73	3 193,11	
ГВС	659,15	0,485	211,22	870,37	
Всего	**3 613,53**	**1,28**	**449,95**	**4 063,48**	11,07
Предприятие	3 475,67	1,300	377,60	3 853,27	9,8
Корректировка 2020 г.	3 650,63	1,280	449,95	4 100,58	10,97

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия – 3853,27 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **4 063,48 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия - 46,49 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **38,11 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – 3 899,76 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **4 101,59 Гкал**.

Расход топлива

- По расчету предприятия – 582,11 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **629,12 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **174,79** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **173,18** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 7.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. ко-тельной,	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)

		Гкал				
ОТ	3 193,11	22,3	3 215,41	172,46	554,53	491,17
ГВС	870,37	15,81	886,18	175,75	155,75	137,95
Всего	**4063,48**	**38,11** (0,93 %)	**4 101,59**	**173,17*** **174,79**	**710,28**	**629,12**
Предприятие	3 853,27	46,49	3 899,76	173,15	675,24	582,11
Корректировка 2020 г.	4 100,58	38,11	4 138,69	174,79	716,74	634,84

* в числителе НУР на выработку;
в знаменателе НУР на отпуск.

Расход топлива (тыс. $м^3$) по годам

Таблица

	Факт 2017г.	Факт 2018г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				3 650,63	3 475,67	**3 613,53**
Расход топлива,т.$м^3$	453,81* 540,54	524,99* 563,72	485,17* 606,30	634,96	582,11	**629,12**
Уд. расход,$м^3$/Гкал				173,93	167,48	**174,10**

* в числителе расход газа по счетчику
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива7900 ккал/$нм^3$.

Электроэнергия

- По расчету предприятия –260,00 тыс. кВт-ч (уровень напряжения НН);
- По расчету Экспертизы – **243,30 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

	Факт 2015г.	Факт 2016г.	Факт 2017г.	Корректировка 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
						предпр.	Экспертиза
Расход эл. энергии, тыс. кВт-ч	244,00	253,20	232,71	260,00	234,30	260,00	**234,30**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	58,72	60,93	56,00	65,71	64,18	74,80	64,18

Вода

- По расчету предприятия **–** 1,37 тыс. $м^3$;
- По расчету Экспертизы – **1,06 тыс. $м^3$.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполнение,	Промывка, $м^3$	хоз.быт. котельн., $м^3$	Продувка $м^3$	Невозвр. конденсата, $м^3$	Всего, $м^3$	ГВС $м^3$	Итого: $м^3$

	м^3							
Экспертиза	603,950	45,29	94,50	230,69	86,64	**1061,07**	10915,18	11976,25
Предприятие						1370,00		
Тариф 2019-2023 гг.	603,950	45,29	94,50	230,69	86,64	1061,07	10915,18	11976,25

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2016-2018 гг.	Корректи-ровка 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
1,36	1,36	1,06	1,37	**1,06**

Стоки

- По расчету предприятия **–** 0,98 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы – **0,33 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

	Объем стоков, м^3 Корректировка 2021 г.		
	Хоз-быт	Продувка	Всего,
Экспертиза	94,50	230,69	**325,19**
Предприятие			983,00
Тариф 2019-2023 гг.	94,50	230,69	325,19

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету предприятия – **12,161 ед.**;

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	82,766		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(0,795-0,485) +1,5*0,485=1,0375	11	11,413
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0,000
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,496	0,5	0,748
Всего				12,161

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %

Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Плата за предельно-допустимые выбросы загрязняющих веществ определена на основании действующих договоров на 2019 год с применением ИПЦ Минэкономразвития на 2021 год. В расчет включена только плата, связанная с работой котельной в г. Тула.

Расходы на уплату налога на имущество и земельного налога определены на основании Налогового Кодекса, подтверждены данными бухгалтерии и свидетельствами права собственности.

Амортизация основных средств и нематериальных активов включены в размере 340,3 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизации и подтверждено амортизационной ведомостью и инвентаризационными карточками и расчётами в соответствии с Приложением 4.10 к Методическим указаниям.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9244,85 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 123,76 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2558,40 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,48%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2558,40 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 25,13 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Тулэнерго"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3278,83	3343,4	3280,7	3429,1
2.	Неподконтрольные расходы	1460,1	1428,2	1592,4	1450,9

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4113,2	4254,1	4495,5	4364,8
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8852,13	9025,76	9368,61	9244,85
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,651	3,651	3,651	3,614
	тариф, руб/Гкал без НДС	2424,82	2472,38	2566,30	2558,40
	тариф, руб/Гкал с НДС	2909,79	2966,86	3079,56	3070,08
	рост к пред. тарифу в %	100,16	101,96	103,80	103,48

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Тулэнерго"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	12,161	12,161	12,161	12,161
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**3278,83**	**3343,42**	**3469,12**	**3429,15**

Реестр неподконтрольных расходов

ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Тулэнерго"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	175,5	167,5	197,0	166,6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4,7	4,7	5,3	12,7
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,9	9,9	11,1	9,9
1.4.3.	налог на имущество	83,4	75,5	93,7	66,6
1.4.4.	земельный налог	77,4	77,4	86,9	77,4
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	902,7	920,4	1013,4	944,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	382,0	340,3	382,0	340,3
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	1460,1	1428,2	1592,4	1450,9
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	1460,09	1428,23	1592,38	1450,91

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Тулэнерго"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	3422,1	3524,8	3739,5	3595,1
2.	Расходы на электрическую энергию	662,6	699,7	724,0	738,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	28,5	29,6	32,1	30,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**4113,2**	**4254,1**	**4495,5**	**4364,8**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	3 650,63	3 475,67	**3 613,53**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	634,96	582,11	**629,12**
Электроэнергия (НН)	тыс. кВт-ч	243,30	260,00	243,30
Вода	тыс.м^3	1,06	1,37	1,06
Стоки	тыс.м^3	0,33	0,98	0,33
Комплексонаты		0,02		0,02
Численность ОПП	ед.	10	10	10
Количество условных единиц	ед.	12,161	12,161	12,092

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	4101,59	38,11	4063,48	-	4063,48	449,95	**3613,53**	994,81	-	2618,72	1386,16	-	-	1386,16	238,14 (6,7%)	994,42

Представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Мишкин А.В. выразил согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.45. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз техникум»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз техникум».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование энергоснабжающей организации – ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум».

Адрес – 301211, Тульская обл., Щекинский р-н, с.Селиваново, ул.Мичурина, д.8.

Телефон 8(48751) 7-03-46.

Адрес электронной почты: krapivnales@tularegion.ru.

Система налогообложения: освобождены

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2019 № 11/1)

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	1789	1989	1463
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	7227	8250	6359
3. Чистая прибыль (убыток)	0	0	0

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой

осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от

значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и

Уставом ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум».

Характеристика системы теплоснабжения

ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» эксплуатирует систему теплоснабжения с.Селиваново Щекинского района. В собственности предприятия находится котельная на ул.Садовая, д.6Б, в которой установлено 5 водогрейных котлов марки КСВа-0,63.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения населения и на собственные нужды учреждения.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице .

Таблица

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»	КСВа-0,63Гн «ВК-31»	Вода	ОТ	3	3	0,48	1,44	1,49 (66,1%)	91,94	1998
	КСВа-0,63Гн «ВК-31»	Вода	ГВС	2	2	0,41	0,82			1998-2000
				5	5		2,25			

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику

95-70 ^{o}C, на горячее водоснабжение – 65 - 55 ^{o}C.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – четырехтрубные.

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах. Все сети находятся в собственности ЭСО.

Общая протяженность сетей составляет 2810 м в двухтрубном исчислении, из них 1405 м – сети теплоснабжения, 1405 м – сети ГВС.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей являются стены зданий.

Для подпитки систем теплоснабжения используется химочищенная вода. Водоподготовка осуществляется методом Na-катионирования. Катионитом служит КУ2-8.

В котельной ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» в с.Селиваново Щекинского района установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 48/5, для котельной ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление нежилых отдельно стоящих зданий определен Экспертизой расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и объёмам зданий, с учетом нормативной температуры внутреннего воздуха в помещениях в соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Расчеты выполнены для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{ср}$ = -3ºС с учетом коэффициента инфильтрации.

Расход тепла на отопление жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, определен Экспертизой по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления горячего водоснабжения согласно приказу Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

Температура горячей воды (60^{o}С) в местах водоразбора соответствует температуре горячей воды, принятой при расчете нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения. Нормативы потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45 в редакции приказа Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73.

- По расчету предприятия и Экспертизы – **3716,08 Гкал.**

Теплопотребление по котельной, видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в табл.

Таб

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2016 г)	Тариф на 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
3478,12	3478,12	3716,08	3716,08	**3716,08**

лица

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления

- По расчету предприятия и Экспертизы – **6,35 Гкал.**

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах прочих и бюджетных потребителей определены в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №325.

Расчеты приведены в таблице.

Таблица

Нормативные потери в местных системах теплоснабжения прочих и бюджетных потребителей, Гкал		
ОТ	ГВС	Всего
6,32	**0,03**	**6,35**

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах приведены в приложении 5.

Полезный отпуск тепловой энергии

- По данным предприятия и расчету Экспертизы – **3722,42 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в приложении 6.

Динамика изменения отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг. (корр.2019 г.)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
3494,48	3494,48	3722,42	3722,42	**3722,42**

Присоединенная мощность составляет 1,49 Гкал/ч и приведени в приложении 11

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 48/2, и составляют **1387,06 Гкал/год.**

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2016 г)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
1387,06	1387,06	1387,06	1387,06	**1387,06**

Результаты расчета потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении.

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **5109,48 Гкал.**

Динамика отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2016 г)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
4881,54	4881,54	5109,48	5109,48	**5109,48**

Расчет отпуска тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **27,70 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2016 г)	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
29,17	29,17	27,70	27,70	**27,70**

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **5137,18 Гкал.**

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении.

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **707,10 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Комитетом по тарифам Тульской области (постановление №48/2 от 18.12.2019 г.) и составляет **156,18 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 155,34 кг ут/Гкал).

Таблица

	Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг., (корр. 2016 г)	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	3494,48	3494,48	3722,42		3722,42	**3722,42**
Газ, тыс.м^3	696,37	696,37	707,10	608,33 633,36*	707,10	**707,10**
Расход газа на 1 Гкал пол.отп., м^3/Гкал	199,30	199,30	189,96		189,96	**189,96**

* Указан факт в пересчете на калорийность $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Расход топлива по котельной приведен в приложении 10.

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **113,41 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт - ч) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг., (корр. 2016 г)	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2019 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)			
					Предпр.	Экспертиза		
						всего	произв.	передача
Полезный отпуск, Гкал	3494,48	3494,48	3722,42		3722,42	**3722,42**	-	-
Эл. энергия, т.кВт-ч	129,67	129,67	113,41	110,943	113,41	**113,41**	113,41	-
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол.отп.,	37,11	37,11	30,47		30,47	**30,47**		-

Расход воды

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1,631 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувк, м^3	ГВС, м^3	Всего, м^3
План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.) Экспертиза	952,63	194,67	47,25	155,76	280,21	5897,66*	**1630,52**
План на 2019 - 2023 гг. Предприятие	952,63	194,67	47,25	155,76	280,21	5897,66*	1630,52
Тариф 2019 – 2023 гг.	952,63	194,67	47,25	155,76	280,21	5897,66*	1630,52
Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2016 г)	871,74	108,47	141,75	133,38	270,06	11889,73*	1525,40

* В тариф на тепловую энергию не включено.

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг., корр. 2016 г	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2019 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)			
				Предприятие	Экспертиза		
					Всего	Произв-во	Передача
1,525*	1,525*	1,631	-	1,631	**1,631**	0,483	1,148

* без учета холодной воды на ГВС

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице.

Таблица

Тариф 2015 г.	Тариф 2016-2019 гг., корр. 2016 г	Тариф 2019 – 2023 гг.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
			Предприятие	Экспертиза
0,55	0,55	0,483	0,483	**0,483**

Расход соли

- По расчету ЭСО и Экспертизы – **4,1 т.**

Расход катионитов

Расход катионитов – **0,18 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита КУ-2-8).

Количество условных единиц

- По расчету Экспертизы – **47,11**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	85,65		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	2,81*1,5	11	46,37
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,49	0,5	0,74
Всего				**47,11**

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

2021 год						

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,0%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8781,10 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 4,75 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2358,98 руб. за 1 Гкал. Рост 103,40 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.
Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:
Компонент на тепловую энергию – 2358,98руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 23,18 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ГПОУ ТО "Крапивенский лесхоз-техникум"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2148,39	2190,7	2273,1	2246,9
2.	Неподконтрольные расходы	471,2	480,4	499,6	496,7

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5631,0	5821,3	5996,4	6037,5
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8250,51	8492,38	8769,05	8781,10
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,722	3,722	3,722	3,722
	тариф, руб/Гкал без НДС	2216,44	2281,41	2355,74	2358,98
	тариф, руб/Гкал с НДС	2216,44	2281,41	2355,74	2358,98
	рост к пред. тарифу в %	102,22	102,93	103,26	103,40

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ГПОУ ТО "Крапивенский лесхоз-техникум"

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	47,11	47,11	47,11	47,11
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2148,39**	**2190,71**	**2273,07**	**2246,88**

Реестр неподконтрольных расходов

ГПОУ ТО "Крапивенский лесхоз-техникум"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0

1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	10,5	10,5	10,9	9,9
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10,5	10,5	10,9	9,9
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	460,7	469,9	488,7	486,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	471,2	480,4	499,6	496,7
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	471,16	480,37	499,59	496,69

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ГПОУ ТО "Крапивенский лесхоз-техникум"

		год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021

N п.п.	Наименование расхода	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	4780,9	4924,3	5072,0	5072,0
2.	Расходы на электрическую энергию	805,9	851,0	876,6	917,7
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	44,2	46,0	47,8	47,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**5631,0**	**5821,3**	**5996,4**	**6037,5**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2019 гг., корр. 2016 г	Тариф 2019 – 2023 гг.	Факт 2019 г.	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)			
					Предпр.	**Экспертиза**		
						Всего	Произв-во	передача
Полезный отпуск	Гкал	3494,48	3722,42	-	3722,42	**3722,42**	-	-
Топливо: - газ	тыс.м^3	696,37	707,10	608,33 633,36*	707,10	**707,10**	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	129,67	113,41	110,943	113,41	**113,41**	113,41	-
Вода	тыс.м^3	1,53	1,631	-	1,631	**1,631**	0,483	1,148
Стоки	тыс.м^3	0,55	0,483	-	0,483	**0,483**	-	-
Соль таблетированная	т	4,1	4,1	-	4,1	**4,1**		
Катионит смола КУ-2-8	т	0,18	0,18	-	0,18	**0,18**		
Количество условных единиц		70,16	47,11		47,11	**47,11**	47,11	
Численность	ед.	9	9	-	9,5	**9**	9	-

* Указан факт в пересчете на калорийность $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ГПОУ ТО «Крапивенский лесхозтехникум»	5137,18	27,70	5109,48	-	5109,48	1387,06	**3722,42**	1172,02	-	2550,40	-	-	-	-	2480,03	70,37

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО	Всего	**3722,42**	696,61	622,48	558,45	305,71	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	305,71	467,46	619,10
	ОТ	3369,83	667,22	593,10	529,06	276,33	-	-	-	-	-	276,33	438,08	589,72
	ГВС	352,59	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38

в том числе:													
Население	Всего	**2480,03**	453,86	406,44	365,47	203,80	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	203,79	307,27	404,28
Собст.потребление	Всего	**1172,02**	228,82	203,66	181,92	96,15	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	96,14	151,04	202,51
Прочие потребители	Всего	**70,37**	13,93	12,39	11,05	5,77	-	-	-	-	-	5,77	9,15	12,31

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, т.м^3	**707,10**	122,76	110,51	99,94	58,18	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53	58,18	84,90	109,96
Электроэнергия, тыс.кВт-ч	**113,41**	19,32	17,43	15,79	9,34	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	9,34	13,47	17,34

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование	Отопление					ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	2155,71	-	70,0	1137,8	3363,51	324,32	-	-	28,25	352,57	**3363,51**	**352,56**	**3716,08**
Тариф 2016-2019 г. корр. 2016 г	1637,84	-	85,44	915,12	2638,4	730,9	-	-	108,82	839,72	2638,4	839,72	3478,12

Приложение 5

Потери тепла в системах потребления, Гкал

Наименование ЭСО	Системы отопление					Сети ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюд-жет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО	-	-	0,37	5,95	6,32	-	-	-	0,03	0,03	**6,32**	**0,03**	**6,35**

2019-2023 гг.													
Тариф 2016-2019 г. корр. 2016 г	9,62	-	0,5	5,38	15,5*	0,75	-	-	0,11	0,86*	15,5	0,86	16,36*

* с учетом потерь тепла в местных системах жилых домов

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей

Наименование	Отопление					ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	2155,71	-	70,37	1143,75	3369,83	324,32	-	-	28,27	352,59	3369,83	352,59	**3722,42**
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	1647,46	-	85,94	920,5	2653,9	731,65	-	-	108,93	840,58	2653,9	840,58	3494,49

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование ЭСО	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	1405,0	1405,0	2810,0	652,98	734,08	**1387,06**
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	1405,0	1405,0	2810,0	652,98	734,08	1387,06

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельной

Наименование ЭСО	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Потери тепла в местных системах жилых домов, Гкал			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО	3369,83	352,59	3722,42	652,98	734,08	1387,06	-	-	-	4022,81	1086,67	**5109,48**

2019-2023 гг.												
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	2653,9	840,58	3494,49	652,98	734,08	1387,06	-	-	-	3306,89	1574,66	4881,55

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование ЭСО	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	4022,81	1086,67	5109,48	21,81	5,89	27,70	4044,62	1092,56	**5137,18**
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	3306,89	1574,66	4881,55	18,12	11,05	29,17	3325,01	1585,71	4910,72

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование ЭСО	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс.м^3
	ОТ	ГВС	Всего			
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	4044,62	1092,56	5137,18	156,18 155,34	798,01	**707,10**
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	3325,01	1585,71	4910,72	160,10	786,21	696,37

* удельный расход условного топлива на выработку, кг ут/Гкал

Присоединенная мощность, Гкал/час

Наименование ЭСО	Полезный отпуск тепловой энергии , Гкал			Присоединенная мощность, Гкал/час
	Отопление	ГВС	Всего	

	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Всего по ЭСО 2019-2023 гг.	2155,71	-	70,37	1143,75	3369,83	324,32	-	-	28,27	352,59	3369,83	352,59	3722,42	**1,46**	**0,03**	**1,49**
Тариф 2016-2019 г., корр. 2016 г	1647,46	-	85,94	920,5	2653,9	731,65	-	-	108,93	840,58	2653,9	840,58	3494,49	1,43	0,09	1,52

ГПУ ТО «Крапивенский лесхоз техникум» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ГПУ ТО «Крапивенский лесхоз техникум» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.46. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД».

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД».

Сведения об энергоснабжающей организации:
Наименование энергоснабжающей организации – Тульский территориального участок Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД»
Адрес – 300005, г. Тула, ул. Привокзальная, д.12;
Телефон 8(4872) 20-32-53 (факс).

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2019 № 11/1)
Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:
- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих

Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

3. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
4. Другая деятельность, предусмотренная уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная локомотивного депо " Новомосковск " предназначена для отопления зданий и сооружений депо, отопления жилых домов города Новомосковска, двух детских садов, трех железнодорожных предприятий и приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды населения и депо.

В котельной установлено два паровых котла ДКВР10/13, работающих в холодный период и одного парового котла ДКВР 2,5/13, работающего в теплый период.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
	всего	в работе	установ-ленная	факти-ческая		
ДКВР 10 -13	2	2	10,2	8,1	92,43	154,56
ДКВР -2,5 -13	1	1	2,4	1,13	88,7	161,06
	3	3	12,6	11,5	92,18	154,98

Установленная мощность котельной 12,6 Гкал/час, загрузка составляет 11,5 Гкал (91%). Сетевая вода для отопления отпускается по температурному графику 95 -70^{o}С. Пар для приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды используется давлением 2,2ати, для приготовления сетевой воды - давлением 4 ати. Давление пара, подаваемого в деаэратор для подогрева питательной воды –2ати.

Топливом для котлов служит природный газ. Топочный мазут на котельной, который был заложен в расчете тарифа на 2016г.-2019г. для выработки тепловой энергии, не используется.

Приготовление сетевой воды осуществляется в пароводяных подогревателях, расположенных в котельной. Приготовление горячей воды на санитарно-бытовые нужды осуществляется в емкостных подогревателях, установленных в ЦТП депо. Конденсат от бойлеров ЦТП, подогревателей сетевой воды и других потребителей собирается в конденсатном баке, откуда насосом подается в деаэратор.

Невозврат конденсата и возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей (подпитка) производится химочищенной водой. Система водоподготовки: двухступенчатое Na- катионирование. На первой и второй ступенях установлено по 2 фильтра (один резервный) диаметром 1500мм. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью, в качестве катионита используется смола КУ-2. Химобработанная вода перед подачей в деаэратор подогревается отсепарированной водой в охладителе выпара.

Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети проложены в непроходных каналах.

Общая протяженность тепловых сетей ЭСО составляет 4516м.

Границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей служит забор локомотивного депо.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды, полезный отпуск тепла определен расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 48/5, для котельной Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» (локомотивное депо г.Новомосковск) установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск тепла

Полезный отпуск тепла на границе балансовой принадлежности (ограждение локомотивного депо) по предложению предприятия при корректировке на 2021 год тарифа 2019г.-2023г. составляет 27531,6 Гкал/год.

Структура полезного отпуска по предложению предприятия и Экспертизы приведена в таблице.

Таблица

Полезный отпуск тепла, Гкал			
Корректировка на 2021 год			
	Отопление	ГВС	Всего
Всего:	**22637,1**	**4894,5**	**27531,6**
в т.ч. депо и другие подразделения ОАО «РЖД»	12584	2774,4	15358,4
продажа Филиал Южный ООО «ККС»	**10053,1**	**2120,1**	**12173,2**
Тариф 2019-2023г.г.			
Всего:	23686	6670	30356
в т.ч. депо и другие подразделения ОАО «РЖД»	13584	4208	17792
продажа Филиал Южный ООО «ККС»	10102	2462	12564

Снижение полезного отпуска тепловой энергии на 9,3% при корректировке тарифа на 2021год, по сравнению с полезным отпуском тепла в долгосрочном тарифе 2019-2023г.г., связан с отключением объектов подразделения ОАО «РЖД» и уточнением отпуска тепловой энергии по приборам учета ООО «ККС».

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

В предложении предприятия потери в тепловых сетях -3282,54 Гкал/год.

Нормативные технологические тепловые потери рассчитаны Экспертизой в соответствии с приказом №325 от 30.12.2008 Минэнерго РФ.

Расчеты нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен -325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго».

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 г.г. Постановлением №48/2 от 18.12.2019, в количестве **2749,15 Гкал/год.**

Результаты расчетов сведены в таблицу.

Таблица

Нагрузка	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в тепловых сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал
		через изоляцию	с утечками	Всего	
Корректировка 2021г.					
Предложение Экспертизы					
Отопление	23637,1	1990,226	176,162	2166,39	25803,49
ГВС	3894,5	458,657	7,717	466,37	4477,26
Пар		116,392		116,39	
Всего	27531,6	2565,275	183,879	**2749,15**	**30280,75**
Тариф 2019-2023г.г.	30356	2565,275	183,879	2749,15	33105,15

Собственные нужды котельной

По предложению предприятия собственные нужды котельной при корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023г.г. составляют 1280 Гкал/год.

Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ и приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбытовые нужды котельной	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	464,8	116,80	34,4	17,5	630,9	**1264,4**
Предложение предприятия						1280
Тариф 2019г.-2023г.	498,3	116,80	34,4	17,5	689,2	**1356,2**

Снижение расхода тепла на собственные нужды котельной на 6,8%, по сравнению с расходом тепла в тарифе на 2019-2023г.г., связано с уточнением потерь тепла с продувочной водой, в связи со снижением выработки тепла котлами.

Выработка тепловой энергии и расход природного газа

По предложению предприятия расход природного газа – 4806,0 тыс.нм^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **161,33** кгут/Гкал, в пересчете на выработку **154,98** кгут/Гкал.

Результаты расчетов выработки и расхода топлива приведены в таблице.

Расход топлива

Таблица

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал/год	Отпуск тепла от котельно, Гкал/год	Собственные нужды котельной Гкал/год (% к выраб.), Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р^н$ ккал/ $м^3$ (кг)	Расход натурального топлива, тыс.$м^3$/ год	Факт 2019г.
Корректировка 2021год.										
Расчет Экспертизы	**27531,6**	2749,15	30280,75	1264,39	31545,4	154,98 **161,33***	4888,78	пр. газ 7900	**4331,83**	4853,8
Расчет предприятия	27531,6	3282,54	30814,14	1280	32094,14	169,0	5423,91	пр. газ 7900	4806,0	
Тариф 2019-2023г.г.	30356	2749,15	33105,15	1356,2 (3,9%)	34461,35	154,98 161,33*	5340,73	пр. газ 7900	4732,3	

* удельный расход природного газа на отпуск от котельной

Полезный отпуск тепла от котельной и расход топлива по годам

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	27531,6	30356,0	27531,6	**27531,6**
Расход пр. газа тыс.нм^3 при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3	4853,8	4732,3	4806,0	4331,83
Расход условного топлива, тут	176,3	155,89	174,6	157,3

Электроэнергия

Результаты расчетов расхода электроэнергии приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2019г.-2023г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	792,018	856,0	791,0	**791,0**
Полезный отпуск тепла, Гкал	27531,6	30356	27531,6	**27531,6**
Уд. расход на пол. отпуск, кВт-ч/ Гкал	28,8	28,2	28,7	**28,7**

Снижение расхода электроэнергии на 7,6%, по сравнению с расходом электроэнергии в тарифе 2019-2023г.г., связано с заменой подпиточного насоса и уточнением времени его работы.

Расход воды и стоков

Результаты расчетов расхода воды для выработки тепловой энергии приведены в таблице.

Таблица

Расход воды, м^3/год									
Наименование	Продувка паровых котлов	Потери пара и конденсата	Подпитка и заполнение систем отопления	Промывка тепловых сетей	С.Н. ХВО	Хозбыт	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.									
Расчет Экспертизы	7292	9870	8484	1018	2191	694	**29549**	47860	77409
Расчет предприятия.	25602		8653	1018	2279	694	38246	48754	87000 *
Тариф 2019-2023г.г.	7818	10206	8653	1018	2279	694	**30668**	53925	84593

*Предприятием, при корректировке на 2021г. долгосрочного тарифа 2019-2023г.г., принят расход воды с учетом расхода воды на горячее водоснабжение.

Результаты расчетов стоков от котельной приведены в таблице.

Таблица

Расход стоков, м^3					
Наименование	Корректировка 2021г.				
	Выпар из деаэратора	Продувка котлов	Хозбыт	СН ХВО	Всего
Экспертиза	212	7292	694	2191	**10389**
Предприятие	25602		694	2279	28575
Тариф 2019-2023г.г.	236	7818	694	2279	11027

Соль и катионит

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу соли и катионита приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Тариф 2019-2023г.г.	Корректировка 2021г.	
		предприятие	Экспертиза
Соль, т	31,7	55,95	**31,7**
Сульфоуголь, т	-	-	-
КУ-2, т	1,094	1,42	**1,094**

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
1	2	3	4	5
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	220		
Общая протяженность трассы ОТ	км	3,466		
Протяженность трассы 4 –х трубной ОТ +гвс	км	0,750		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ	км	3,466 – 0,750 = 2,716		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной	км	0,750*1,5= 1,125		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	2,716+1,125= 3,841	11	42,251
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	120*3,841	0,06	27,655

Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	9,65	0,5	4,825
Всего:				**74,731**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
1	2	3	4	5
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	100		
Общая протяженность трассы паропровод + конденсатопровод	км	0,600		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,600	11	6,6
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,65	0,5	0,325
Всего:				**6,925**
				Итого: 74,731+6,925=81,656

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 39196,02 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 4598,6 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1423,67 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 102,98 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 1423,67 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 31,29 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельной г. Новомосковск пос. Депо)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4282,37	4363,9	4530,9	4475,8
2.	Неподконтрольные расходы	3559,2	3565,5	3648,5	3564,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	32446,4	30131,8	35615,3	31155,7
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	40287,92	38061,24	43794,62	39196,02
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	30,356	27,532	27,532	27,532
	тариф, руб/Гкал без НДС	1327,18	1382,46	1590,70	1423,67
	тариф, руб/Гкал с НДС	1592,62	1658,95	1908,84	1708,41
	рост к пред. тарифу в %	105,08	104,16		102,98

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельной г. Новомосковск пос. Депо)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4	…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	82,006	81,656	81,656
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,6	12,6	12,6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**4282,37**	**4530,90**	**4475,82**

Реестр неподконтрольных расходов

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельной г. Новомосковск пос. Депо)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	1212,7	1202,2	1250,3	1178,8

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9,0	11,7	12,2	12,1
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	1203,7	1190,5	1238,1	1166,7
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	854,5	871,3	906,2	893,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1492,0	1492,0	1492,0	1492,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	3559,2	3565,5	3648,5	3564,5
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3559,17	3565,51	3648,45	3564,46

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельной г. Новомосковск пос. Депо)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	26801,8	24920,8	29287,0	25668,4
2.	Расходы на электрическую энергию	4650,8	4241,4	5210,4	4478,9

3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	993,8	969,6	1117,9	1008,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**32446,4**	**30131,8**	**35615,3**	**31155,7**

Тула-Лихвинская, Плеханово

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

5. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
6. Другая деятельность, предусмотренная уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Источником тепловой энергии на ст. Тула - Лихвинская служит котельная Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД.

В котельной установлено два водогрейных котла марки NPR-700 и один паровой котел марки NGC-750.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит природный газ.

Источником тепловой энергии на ст. Плеханово служит котельная Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД.

В котельной установлено два паровых котла марки Е-1,0-0,9-М-3.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит топочный мазут марки М100.

Характеристики теплового оборудования котельных приведены в таблице

Таблица

Марка котлов	Количество			Мощность, Гкал/час			Средне-взвешен-ный КПД котлов, %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
	всего	В работе		котлов		фактическая		
		зима	лето	одного	всех			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ст. Тула-Лихвинская								
NPR-700	2	2	-	0,7	1,4		89,28	160,01
NGC-750	1	1	-	0,45	0,45		90,0	158,73
Всего	3	3	-		1,85		89,42	159,77
								Продолжение таблицы 1
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ст. Плеханово								
Е -1,0-0,9-М-3	2	2	-	0,64	1,28	0,66 (51,6%)	83,82	170,43

Котельная на ст. Тула-Лихвинская вырабатывает тепловую энергию для объектов РЖД и для сторонних потребителей – 6-ти жилых домов и склада.

Тепло от котельной отпускается в виде:

- теплофикационной воды на отопление производственных и административных помещений предприятия и на отопление сторонних потребителей.
- горячей воды на технологию и хозбытовые нужды предприятия.

Сетевая вода на нужды отопления отпускается по графику 95-70^{o}С, вода для горячего водоснабжения отпускается по графику 65-55^{o}С, с температурой у потребителя 60^{o}С.

Приготовление горячей воды на санитарно-бытовые нужды осуществляется в емкостных подогревателях, установленных в котельной.

Конденсат от бойлеров возвращается в бак подпиточной воды.

Холодная вода для горячего водоснабжения подается из скважины, находящейся на территории предприятия.

Невозврат конденсата и возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки 2-х ступенчатое Na – катионирование.

Катионитом в фильтрах I и II ступени является смола Purolite.

Регенерация фильтров производится раствором таблетированной соли.

Тепловые сети проложены надземно на низких опорах.

Общая протяженность сетей ЭСО – 1587,5 м.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды, полезный отпуск тепла определен расчетным путем.

Котельная на ст. Плеханово вырабатывает тепловую энергию для отопления объектов РЖД и для стороннего потребителя – ООО «Инженер ПРО» (жилой 10 –квартирный дом).

Для приготовления сетевой воды на отопление объектов в котельной установлены пароводяные подогреватели.

Сетевая вода на нужды отопления отпускается по графику 95-70^{o}С.

Горячая вода подается из системы отопления для технических нужд предприятия.

Невозврат конденсата и возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей (подпитка) производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки 2-х ступенчатое Na – катионирование.

Катионитом в фильтрах I ступени является смола КУ-2, II ступени – сульфоуголь.

Регенерация фильтров производится раствором поваренной соли.

Тепловые сети проложены надземно на низких опорах.

Общая протяженность сетей ЭСО – 751 м.

В котельной установлены приборы учета электроэнергии и воды, расход мазута и полезный отпуск тепла определен расчетным путем.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 48/5 для котельных ст. Тула -Лихвинская и ст. Плеханово Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

В предложении предприятия теплопотребление от двух котельных составляет 3477,5 Гкал/год.

ГУП ТО «Экспертиза» теплопотребление определено расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и наружным объёмам зданий, с учетом специфики производства на железнодорожном транспорте.

Расчеты выполнены с учетом коэффициента инфильтрации наружного воздуха.

Расход тепла на горячее водоснабжение определен расчетным путем по нормативам, с учетом специфики производства.

Теплопотребление жилых домов определено по нормативам, установленным на 1 м^2 отапливаемой площади, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».

Результаты расчетов теплопотребления предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Теплопотребление, Гкал/год							
Корректировка 2021год.							
Предприятие				ГКУ ТО «Экспертиза»			
ОТ	ГВС	Технология	Всего	ОТ	ГВС	Технология	Всего
Ст. Тула-Лихвинская							
1731	266	-	1997	1731	266	-	**1997**
в т.ч. собственное потребление				1412,72	266		1678,72
сторонние потребители				318,28	-	-	318,28 (16,2%)
в т.ч. население				269,96	-	-	269,96
прочие				48,32	-	-	48,32
Ст.Плеханово							
1439,5*	41	-	1480,5	1488	41	-	**1529**
в т.ч. на сторону (население)				111,118	-	-	111,118(7,3%)
собственное потребление				1376,882	41	-	1417,882
ИТОГО:							
3197,5	280	-	3477,5	3219	307	-	**3526**
в т.ч. собственное потребление				2789,602	307	-	3096,602
в т.ч. население				381,078	-	-	381,078
прочие				48,32	-	-	48,32
Тариф 2019-2023г.г.				3219	280	-	3499

***** В предложении предприятия допущена арифметическая ошибка.

Рост теплопотребления на 0,8%, по сравнению с теплопотреблением в долгосрочном тарифе 2019-2023г.г., связан с увеличением расхода тепла на горячее водоснабжение по объектам РЖД на котельной ст. Тула- Лихвинская.

Потери тепла во внутренних системах теплопотребления и полезный отпуск тепла

Предприятием потери во внутренних системах потребителей в расчетах не учтены и полезный отпуск тепла равен теплопотреблению.

ГКУ ТО «Экспертиза» полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей, в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого

учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице.

Таблица

Теплопотребление, Гкал			Нормативные потери тепла во внутренних системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск тепла, Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ст. Тула -Лихвинская								
ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
1731	266	1997	13,54	0,226	13,77	1744,55	266,22	**2010,77**
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час						0,752	0,05	0,8
Ст. Плеханово								
1488	41	1529	12,48	-	12,48	1500,48	41	**1541,48**
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час						0,647	0,008	0,655
ИТОГО:								
3219	307	3526	26,02	0,226	26,25	3245,03	307,22	**3552,25**
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час						1,399	0,056	1,455

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

По предложению предприятия тепловые потери в сетях ЭСО – 280,7 Гкал/год.

Нормативные технологические тепловые потери рассчитаны в соответствии с приказом №325 от 30.12.2008 Минэнерго РФ.

Расчеты нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен -325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго».

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2019, в количестве **910,19 Гкал/год.**

Результаты расчетов сведены в таблицу

Таблица

Нагрузка	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в тепловых сетях ЭСО, Гкал		
		через изоляцию	с утечками	Всего
Ст. Тула -Лихвинская				
Отопление	1744,55	450,04	8,68	458,72
ГВС	266,22	125,09	1,27	126,36
Всего	2010,77	575,13	9,95	**585,08**
Ст. Плеханово				
Всего	1541,48	317,27	7,84	**325,11**
ИТОГО:	3552,25	892,4	17,79	**910,19**

Отпуск тепловой энергии от котельных:

- по предложению предприятия: 3477,5 + 280,7 = 3758,2 Гкал

- по расчету Экспертизы 3552,25 + 910,19 = 4462,44 Гкал

Собственные нужды котельной

Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбытовые нужды котельной	Прочие	Мазутное х-во	Всего
Ст. Тула -Лихвинская							
Расчет Экспертизы	17,8	15,6	5,0	5,0	2,6	-	**46,0**
Ст. Плеханово							
Расчет Экспертизы	5,7	26,8	21,2	5,0	1,9	79,8	**140,4**
ИТОГО:	23,5	42,4	68,6	10,0	4,5	79,8	**186,4**

Выработка тепловой энергии и расход природного газа

По предложению предприятия расход природного газа – 330,0 тыс.нм^3.

Расход топлива для котельной ст. Тула –Лихвинская рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск тепла от котельной ст. Тула - Лихвинская составляет **162,63** кгут/Гкал, в пересчете на выработку 159,77 кгут/Гкал.

Для котельной ст. Плеханово топливом является топочный мазут, который в расчет тарифа на тепловую энергию не входит.

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице 6.

Расход топлива

Таблица

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной Гкал/год (% к выраб.), Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку тепла, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р$ ккал/м^3	Расход натурального топлива, тыс.м^3/ год	Факт 2019г.
Ст.Тула-Лихвинская										
Корректировка 2021г.										
Расчет Экспертизы	**2010,77**	585,08	2595,85	46,0 (1,8%)	2641,8	159,77 **162,63***	422,1	пр. газ 7900	**373,98**	327,0
Расчет предприятия	1997							пр. газ 7900	330**	
Тариф 2019-2023г.г.	1983,74	585,08	2568,82	46,0 (1,8%)	2614,82	159,77 162,63*	417,77	пр. газ 7900	370,18	
Ст.Плеханово										
Расчет Экспертизы	**1541,48**	325,1	1866,6	140,4 (1,7%)	2007,0	170,43 **183,25***	342,05	мазут 9590	**249,68*****	224,928
Расчет предприятия	1480,5	107,92	1588,42	163 (8,98%)	1751,42	176	308,25	мазут 9590	225	

* удельный расход топлива на отпуск тепла от котельной

** Расход природного газа по лимиту на 2019г.

*** Приобретение мазута для нужд котельной ст. Плеханово осуществляется за счет средств Московской дирекции материально-технического обеспечения, структурное подразделение «Росжелдорснаб» филиала ОАО «РЖД» и в тариф не включено.

Расход природного газа по котельной ст. Тула-Лихвинская по годам

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023г.г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	1997	1983,74	1997	**2010,77**
Расход газа.т.м^3 $Q_р^н$=7900ккал/м^3	327,0	370,18	330,0*	**373,98**
уд.расход топлива на полезный отпуск тепла м^3/Гкал	163,75	186,61	165,25	**185,99**

* В предложении предприятия для расчета тарифа при корректировке на 2021год, расход природного газа принят исходя из лимита на 2019 год.

Электроэнергия

Предложения предприятия и результаты расчетов ГКУ ТО «Экспертиза» расхода электроэнергии на выработку тепловой энергии приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023г.г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал				
ст. Тула- Лихвинская	1997,0	1983,74	1997,0	2010,77
ст. Плеханово	1480,5	1541,48	1480,5	1541,48
Итого:	3477,5	3525,22	3477,5	**3552,25**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч				
ст. Тула- Лихвинская	51,99	73,85	51,0	51,0
ст. Плеханово	81,119	84,72	81,0	81,0
Итого:	133,109	158,57	132,0	**132,0**
уд. расход электроэнергии на полезный отпуск тепла, кВт-ч/Гкал				
ст. Тула- Лихвинская	26,03	37,23	25,54	25,4
ст. Плеханово	54,8	54,96	54,71	52,5
Итого:	38,3	44,98	37,96	**37,16**

Снижение расхода электроэнергии на выработку тепла, по сравнению с расходом электроэнергии в тарифе 2019-2023г.г., связано с заменой подпиточного насоса на котельной ст. Тула-Лихвинская и с уточнением времени работы подпиточного насоса на котельной ст. Плеханово.

Расход воды и стоков

Результаты расчетов предприятия и ГКУ ТО «Экспертиза» расхода воды для выработки тепловой энергии от котельных приведены в таблице.

Таблица

Расход воды, м^3									
наименование	продувка котлов	утечки и заполнение систем	промывка	хозбыт котельных	с.н. ХВО	Потери пара и конденсата	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.									
Расчет Экспертизы									
ст. Тула-Лихвинская	375	442	37	105	165	-	**1124**	3800	4924
ст. Плеханово	119	417	34	105	403	471	**1549**	-	1549
Итого:	494	859	71	210	568	471	**2673**	3800	6473
Предложение предприятия									
ст. Тула-Лихвинская									5880
ст. Плеханово									3907
Итого:									9787*
Тариф 2019-2023г.г.	494	859	71	210	568	471	2673	3694	6367

*В предложении предприятия расход воды принят с учетом расхода воды на горячее водоснабжение.

Результаты расчетов ГКУ ТО «Экспертиза» расхода стоков от котельных приведены в таблице.

Таблица

Расход стоков, м^3					
Наименование	Продувка котлов	Хозбыт	СН ХВО	Потери пара и конденсата	Всего
Корректировка 2021год					
Расчет Экспертизы					
ст.Тула-Лихвинская	375	105	165	-	**645**
ст. Плеханово	119	105	403	471	**1098**
ИТОГО:	494	210	568	471	**1743**
Предложение предприятия					
ст.Тула-Лихвинская					
ст. Плеханово					
ИТОГО:					9787

Тариф 2019-2023г.г.	494	210	568	471	1743

Соль и катионит

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу соли и катионита приведены в таблице.

Таблица

Наименование	Тариф 2019-2023г.г.	**Корректировка 2021г.**					
		Ст.Тула-Лихвинская		**Ст. Плеханово**		**ИТОГО:**	
		предприятие	Экспертиза	предприятие	Экспертиза	предприятие	Экспертиза
Соль, т	5,2	2,0	**2,0**	6,68	**3,2**	8,68	**5,2**
Смола Purolite, т	0,07	-	**0,07**			**-**	**0,07**
КУ-2, т	0,072	-	**-**	1,1	**0,072**	1,1	**0,072**
Сульфоуголь, т	0,104	-	**-**		**0,104**		**0,104**

Расход смолы КУ-2-8 и смолы Purolite на досыпку фильтров в расчете Экспертизы принят в количестве 10%, сульфоугля 20% от объема засыпной массы катионита, в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Предприятием расчет количества условных единиц, относимых к активам предприятия не выполнен.

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

Ст.Тула-Лихвинская				
Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
ОТ+ГВС				
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	78,8		
Общая протяженность трассы ОТ	км	1,205		
Протяженность трассы 4 –х трубной ОТ +ГВС	км	0,3825		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ	км	1,205– 0,3825 = 0,8225		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной	км	0,3825*1,5=0,5738		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,5738+0,8225= 1,39625	11	15,359
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0

Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,8	0,5	0,4
Всего:				**15,759**

Ст.Плеханово				
Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	103,9		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	км	0,751	11	8,261
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	2,9289	0,06	0,176
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,655	0,5	0,3275
Всего:				**8,7645**

Итого по предприятию: 15,759 + 8,7645 = **24,5235 ед.**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.
При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с

применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4649,89 тыс. руб., что ниже первоначально утверждённой на 91,73 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1309,00 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 102,93%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчетскорректированной валовой выручки методом индексации

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельным Тула-Лихвинская, Плеханово,)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1951,91	1990,4	2065,2	2041,4
2.	Неподконтрольные расходы	300,6	312,8	325,3	318,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2141,8	2214,5	2351,2	2289,9
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4394,25	4517,65	4741,62	4649,89
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,525	3,552	3,552	3,552
	тариф, руб/Гкал без НДС	1246,51	1271,77	1334,82	1309,00
	тариф, руб/Гкал с НДС	1495,81	1526,12	1601,78	1570,80
	рост к пред. тарифу в %	106,99	102,03	104,96	102,93

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельным Тула-Лихвинская, Плеханово,)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	15,759	15,759	15,759	15,759
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	30	30	30	30
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1951,91**	**1990,36**	**2065,19**	**2041,39**

Реестр неподконтрольных расходов

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельным Тула-Лихвинская, Плеханово,)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	80,9	86,5	90,0	86,5

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	80,9	86,5	90,0	86,5
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	219,7	226,3	235,3	232,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	300,6	312,8	325,3	318,6
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	300,57	312,75	325,26	318,55

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО "РЖД" (по котельным Тула-Лихвинская, Плеханово,)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	1764,2	1817,1	1927,8	1871,6

Наименование	Ед. изм	Тариф 2019-2023г.г.	Корректировка 2021г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	3525,22	3499	**3552,25**
Топливо: - газ	тыс. $нм^3$	370,18 при $Q_р^н$= 7900ккал/$нм^3$	330,0 при $Q_р^н$= 7900ккал/$нм^3$	**373,98** при $Q_р^н$= 7900ккал/$нм^3$
Электроэнергия	тыс. квт-ч	158,57	132,0	**132,0**
Вода	$м^3$	2673	9787	**2673**
Стоки	$м^3$	1743	9787	**1743**
Соль	т	5,2	8,68	**5,2**
Смола Purolite	т	0,07	-	**0,07**
КУ-2	т	0,072	1,1	**0,072**
Сульфоуголь	т	0,104		**0,104**
Численность	ед.	6	6	**6**
Количество Условных единиц	ед.	24,5235	-	**24,5235**

2.	Расходы на электрическую энергию	295,6	312,2	331,2	329,7
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	82,0	85,2	92,2	88,6
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**2141,8**	**2214,5**	**2351,2**	**2289,9**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными
Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению

СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» на 2019-2023 г.г. (корректировка 2021г.) ст. Тула-Лихвинская и ст. Плеханово

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Тульский территориальный участк Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Тула-Лихвинская и ст. Плеханово)	4621,82	186,4	4435,42	-	4435,42	910,18	**3525,22**	3095,822	-	429,398	-	-	-	-	381,078	48,32

Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для Тульского территориального участка Московской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД». в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.47. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для войсковой части 56707

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для войсковой части 56707.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование организации: войсковая часть 56707
Юридический адрес: 142908, Московская обл., г.Кашира-8
Почтовый адрес: 142908, Московская обл., г.Кашира-8
ИНН/КПП 5019004390/501901001.
Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	9 289,02	11 730,69	8 906,99
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	51 975,71	52 876,37	44 602,09
3. Чистая прибыль (убыток)	0	0	0

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной в/ч 56707 установлено три паровых котла ДКВР –6,5/13. Установленная мощность котельной 10,9 Гкал/час. Котлы работают на природном газе.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
		всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая нагрузка	
Войсковой части 56707	ДКВР 6,5-13	3	2	2003-2008	10,9	7,87 (72,2%)	91,17

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления собственных объектов войсковой части, а так же на отопление жилых и общественных зданий военного городка;
- в виде горячей воды на санитарно-бытовые нужды;
- в виде пара Р= 2 кгс/см^2 на производственные нужды войсковой части.

Сетевая вода отпускается по графику 91-70□С с изломом 70-56□С.
Вода на нужды горячего водоснабжения отпускается с температурой 60□С.

Сетевая вода приготавливается в емкостном бойлере. Конденсат от бойлера возвращается в деаэратор. Конденсат с производства не возвращается.

Горячая вода на санитарно-бытовые нужды приготовляется в водоводяном подогревателе, установленным в ЦТП.

Для питания котлов и подпитки систем теплоснабжения используется химочищенная деаэрированная вода. Схема приготовления химочищенной воды: двухступенчатое Na-катионирование, катионит КУ-2. Для регенерации фильтров используется поваренная соль.

Система теплоснабжения закрытая 4-х и 5-трубная.

Тепловые сети протяженностью 8574 м принадлежат предприятию. Прокладка сетей надземная и подземная.

В котельной в/ч 56707 установлены приборы учета природного газа и воды. Отпуск тепла и расход электроэнергии по котельной определяются расчетным путем.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной войсковой части 56707 установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расчет теплопотребления на отопление жилых зданий выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013г.

Теплопотребление на отопление нежилых отдельностоящих зданий принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между войсковой частью 5670 и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 г. в редакции приказа №73 от 26.11.2014г. с учетом планового количества жильцов и показаний приборов учета.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд войсковой части и бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

- По расчету предприятия – 15 007,79 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **14 930,62 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал, 2021г. (корректировка)		
	ОТ	ГВС	Всего
Собственное потребление войсковой части	6 715,16	775,07	7 490,23
Население	5 500,13	1 365,13	6865,26
Бюджет	524,00	51,13	575,13
Всего	**12 739,29**	**2 191,33**	**14 930,62**
Предприятие	12 783,85	2 223,94	15 007,79
Корректировка 2020 г.	12 644,08	2 504,19	15 148,27

Теплопотребление снизилось по сравнению с принятым при расчете корректировки тарифа 2020 г., в связи со снижением расхода тепла на нужды ГВС в связи с переходом части потребителей на расчеты по приборам учета.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных потребителей и объектов войсковой части

- По расчету предприятия – 153,21 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **55,12 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

- Полезный отпуск по расчету предприятия -15 161,00 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **14 985,75 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал			Потери в собственных системах теплопотребления и системах бюджетных потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	
План 2021 г.	12 739,29	2 191,33	14 930,62	54,34	0,79	55,13	**12 793,63**	**2 192,12**	**14 985,75**	**5,870**
Предприятие	12 783,85	2 223,94	15 007,79			153,21			15 161,00	
Корректи-ровка 2020 г.	12 644,08	2 504,19	15 148,27	53,69	0,87	54,56	12 697,77	2 505,06	15 202,83	5,776

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал 2021 г.(корректировка)		
	отопление	ГВС	Всего
Собственное потребление	6 765,56	775,81	7 541,37
Население	5 500,13	1 365,13	6 865,26
Бюджет	527,94	51,18	579,12
Всего:	**12 793,63**	**2 192,12**	**14 985,75**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

- Утвержденные нормативные потери – **4 560,26 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	12 793,63	7,892	4 044,23	16 837,86	
ГВС	2 192,12	0,682	516,03	2 708,15	
Всего	**14 985,75**	8,574	**4 560,26**	**19 546,01**	23,3
Предприятие	15 161,00	8,574	4 560,26	19 721,26	23,1
Корректировка 2020 г.	15 202,83	8,574	4 560,26	19 763,09	23,1

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия –19 721,26 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **19 546,01 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **868,09 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – 20 589,35 Гкал;
- По расчету Экспертизы –**20 414,10 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия – 2 994,68 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы –**2 831,83 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **163,57** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,61** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3

План 2021г.	19 546,01	868,09 (4,3%)	**20 414,10**	156,61	3197,14	**2 831,83**
Предприятие	19 721,26	868,09	20 589,35	164,21	3 380,99	2 994,68
Корректировка 2020 г.	19 763,09	868,09	20 631,18	156,70	3 232,91	2 863,51

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 7

	Факт 2017г.	Факт 2018г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				15 202,83	15 161,00	**14 985,75**
Расход топлива, т.м^3	3 305,91	3 304,66	2 994,68	2 863,51	2 994,68	**2 831,83**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска				188,35	197,53	**188,97**

Электроэнергия

- По расчету предприятия – 1 036,87 тыс. кВт-ч;
  (уровень напряжения СН1);
- По расчету Экспертизы- **990,34 тыс. кВт-ч;**

Таблица 8

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предпри-ятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	995,43	1 036,87	**990,34**
Полезный отпуск, Гкал	15 202,83	15 161,00	**14 985,75**
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	65,48	68,39	**66,09**

Расход электроэнергии по расчету Экспертизы ниже, чем по расчету предприятия, в связи с уточнением расхода электроэнергии на работу насосного оборудования, выполненным по характеристикам насосов.

Вода

- По расчету предприятия – 18,44 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы- **10,48 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение	Промывка	Хоз-быт котельной	СН ХВО	Продувка и выпар	Невозврат конденсата	Всего	ГВС	Итого
Корректировка 2021 г.	3 966,26	435,30	771,75	1 498,82	1 983,23	1 829,55	**10 484,91**	41 127,71	51 612,62
Предприятие	4 446,33	958,26	771,80	8 130,00	1 826,41	2 308,58	18 441,38	34 093,14	52 534,52
Корректировка 2020 г.	3 959,49	435,30	771,75	1 505,90	2 008,34	1 852,71	10 533,48	44225,51	54 758,99

Расход воды на собственные нужды ХВО рассчитан предприятием неверно, завышен расход воды на регенерацию фильтров.

Расход воды по годам (т.м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Тариф 2019-2023гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпри-ятие	Экспер-тиза
Котельная в/ч 56707	11,53	10,53	18,44	**10,48**

Стоки

- По расчету предприятия – 10,73 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **4,10 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков м^3, на 2021 г.(корректировка)			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	1 829,55	1 498,82	771,75	**4 100,12**
Предприятие	1 826,41	8 130,00	771,80	10 728,21
Корректировка 2020 г.	1 852,71	1 505,90	771,75	4 130,35

Соль

- По расчету предприятия –24,40 т;
- По расчету Экспертизы – **23,00 т.**

Катиониты

- По расчету Экспертизы катионит КУ-2 –**0,49 т;**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита КУ-2 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2021г. (корректировка) приведены в таблице 12.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Таблица 12

	Предложение предприятия										Экспертиза								
	операт. котель.	операт. ЦТП	апар. ХВО	слесарь котель.	слесарь т/сетей	эл. сварщик	эл. монтер	слесарь КИП	Прочие	Всего ОПП	операт. котель.	операт. ЦТП	апар. ХВО	слесарь котель.	слесарь т/сетей	эл эл. сварщик	эл. монтер	слесарь КИП	Всего ОПП
Корректировка 2021 г.	10	5	6	4	2	-	1	-	9	37	8	5	4	3	4	1	1	1	**27**
Корректировка 2020 г.											8	5	4	3	4	1	1	1	27

Зарплата прочих (начальники смены, мастера, АУП) должны быть учтены в цеховых расходах.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы – **98,023 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	100,327		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	7,553-0,682+1,5*0,682+ +0,75*0,375=8,175	11,0	89,928
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,327*8,175=2,673	0,06	0,160
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	5,870	0,5	2,935
Всего				**98,023**

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2018 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2018год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2018 год

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 37450,40 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 1849,17 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2020 год в размере 2499,07 руб. за 1 Гкал. Рост 104,39 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2499,07 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 22,29 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

В/ч 56707

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным	корректировка на год i0 + 2по данным

				регулируемой организации	регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6596,32	6726,2	6979,2	6899,2
2.	Неподконтрольные расходы	2391,8	2437,8	2517,6	2705,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	27127,5	27231,3	29802,8	27846,0
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	36115,56	36395,43	39299,57	37450,40
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	15,244	15,203	15,203	14,986
	тариф, руб/Гкал без НДС	2369,14	2393,99	2585,02	2499,07
	рост к пред. тарифу в %	103,42	101,05	107,98	104,39

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

В/ч 56707

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,046	1,03	1,04	1,036
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,00002	0	0,000479709
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	97,978	97,976	97,976	98,023
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,9	10,9	10,9	10,9
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6596,32**	**6726,25**	**6979,15**	**6899,20**

Реестр неподконтрольных расходов

В/ч 56707

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	19,8	23,6	24,5	18,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	2,0	5,7	5,9	0,2

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	17,8	17,8	18,6	17,8
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1932,5	1970,6	2049,4	2021,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	439,4	443,7	443,7	666,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	2391,8	2437,8	2517,6	2705,2
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2391,79	2437,84	2517,61	2705,20

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

В/ч 56707

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	21370,1	19768,3	23351,7	20149,6
2.	Расходы на электрическую энергию	5516,4	7212,4	6180,0	7437,2
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	241,0	250,6	271,0	259,2

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**27127,5**	**27231,3**	**29802,8**	**27846,0**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной войсковой части 56707 на 2019-2023 гг. (корректировка 2020 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректиров-ка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	**15 202,83**	15 161,00	**14 985,75**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	**2 863,51**	2 994,68	**2 831,83**
Электроэнергия СН1	тыс. кВт-ч	995,43	1 036,87	990,34
Вода	тыс.м^3	10,53	18,44	10,48
Стоки	тыс.м^3	4,13	10,73	4,10
Соль	т	23	24,40	23
Катионит КУ-2	т	0,49	-	0,49
Численность	ед.	27	37	27
Количество условных единиц	ед.	97,976		98,023

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах насел е-ния, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
в/ч 56707	20414,10	868,09	19546,01	-	19546,01	4560,26	**14 985,75**	7541,37	-	7444,38	579,12	-	-	579,12	6 865,26 (45,81 %)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельная в/ч 56707	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Собственное потребление	7 541,37	1404,23	1262,16	1093,02	565,30	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	619,43	1005,06	1268,92
Население	6 865,26	1202,79	1087,28	949,78	520,78	113,76	113,76	113,76	113,76	113,76	564,77	878,28	1092,78
Бюджет	579,12	108,80	97,71	84,51	43,34	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	47,57	77,65	98,24
Всего	**14 985,75**	2715,82	2447,15	2127,31	1129,42	182,67	182,67	182,67	182,67	182,67	1231,77	1960,99	2459,94

Войсковая часть 56707 выразила письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для войсковой части 56707 в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.48.Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Мастерторг»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Мастерторг».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Мастерторг» (далее ООО «Мастерторг», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды (тепловой энергии),производством общестроительных работ и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Мастерторг».

Юридический адрес: 3013000, область Тульская, поселок Заокский, Нечаевское шоссе,2.

Почтовый адрес: 3013000, область Тульская, поселок Заокский, Нечаевское шоссе,2.

ИНН/КПП 7126015696/712601001.

Система налогообложения: упрощенная (уведомление от 14.03.2005).

Основание владения имуществом: договор аренды имущества от 12.01.2016 №51,концессионное соглашение №3 от 25.02.2015 г., №1 от 19.09.2014 г., №4 от 25.02.2015.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы года характеризуются следующими показателями:

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	24 162	21 017
2.	Себестоимость	23 758	20 434
3.	Валовая прибыль	404	583

4.	Чистая прибыль (убыток)	343	439

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная

плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

ООО Мастерторг "Заокская ЦРБ" и Спецшкола

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Мастерторг» арендует котельные ЦРБ и спецшколы.

В котельных установлено 4 водогрейных котла, все котлы в работе.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
ЦРБ	Vitoplex 100 PVI	2	2	2012	1,63	1,16 (71,2%)	92,23
Спецшколы	Vitoplex 100 PVI	2	2	2012	0,52	0,51 (98%)	92,40
Всего:		4	4		**2,15**	**1,67** (77,7%)	**92,29**

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается от котельных с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительных установках автоматического действия «Rondomat E50» DWZ компании BWT. Схема водоподготовки: одно ступенчатое - Na- катионирование. Катионитом служит Lewatit S 1467. Регенерация фильтров осуществляется раствором таблетированной поваренной соли.

Системы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные и четырех трубные при наличии ГВС. Тепловые сети проложены надземно и подземно в непроходных каналах. Общая

протяженность тепловых сетей 2,076 км. В том числе -1,009 км – на обслуживании предприятия и 1,067 км принадлежит потребителям.

Учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных ООО «Мастерторг» ЦРБ и спецшколы установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Мастерторг» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

- По расчету предприятия – **3 201,08 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблицах.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал Корректировка 2021 г.			
	население	бюджет	прочие	Всего
ЦРБ	606,17	1 396,41	178,03	2 180,61
Спецшколы	-	1 020,47	-	1 020,47
Всего	**606,17**	**2416,88**	**178,03**	**3 201,08**

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
ЦРБ	2 046,40	134,21	2 180,61
Спецшколы	923,99	96,48	1 020,47
Всего	**2 970,39**	**230,69**	**3 201,08**
Предприятие	2 970,39	230,69	3 201,08
Тариф 2019-2023 гг.	2 970,39	230,69	3 201,08

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **380,82 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия и Экспертизы– **3 581,90 Гкал.**

Таблица

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.				
		Предприятие	Экспертиза			
		Полез-ный отпуск	теплопо-требле-ние	потери в системах и сетях бюдж. и проч.	Полез-ный отпуск	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час

ЦРБ	2 380,89	2 380,89	2 180,61	200,28	2 380,89	0,96
Спецшколы	1 201,01	1 201,01	1 020,47	180,54	1 201,01	0,48
Итого:	3 581,90	3 581,90	**3 201,08**	**380,82**	**3 581,90**	**1,44**

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
ЦРБ			
население	606,17	-	606,17
бюджет	1 380,49	215,16	1 595,65
прочие	179,07	-	179,07
Итого ЦРБ:	**2 165,73**	**215,16**	**2 380,89**
Спецшколы (бюджет)	**1 079,49**	**121,52**	**1 201,01**
Всего:	**3 245,22**	**336,68**	**3 581,90**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, обслуживаемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **430,82 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ЦРБ	2 380,89	0,913	390,49	2 771,38	14,1
Спецшколы	1 201,01	0,096	40,33	1 241,34	3,2
Всего	**3 581,90**	**1,009**	**430,82**	**4 012,72**	**10,74**
Предприятие	3 581,90	1,009	430,82	4 012,72	10,74
Тариф 2019-2023 гг.	3 581,90	1,009	430,82	4 012,72	10,74

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету предприятия и Экспертизы – **4 012,72 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчету предприятия и Экспертизы – **23,16 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

- По расчету предприятия и Экспертизы – **4 035,88 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету Экспертизы – **553,37 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,69** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **154,80** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
					Ву, т у.т.	Вн, тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
ЦРБ	2 771,38	16,52	2 787,90	154,89	431,81	382,47
Спецшколы	1 241,34	6,64	1 247,98	154,61	192,95	170,90
Всего	**4 012,72**	**23,16**	**4 035,88**	**154,80**	**624,76**	**553,37**
Предприятие	4 012,72	23,16	4 035,88	154,80	624,76	553,37
Тариф 2019-2023 гг.	4 012,72	23,16	4 035,88	154,80	624,76	553,37

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2015г.	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	521,25	523,59	553,37	553,37	**553,37**
Полезный отпуск, Гкал			3 581,90	3 581,90	**3 581,90**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал			154,49	154,49	**154,49**

Электроэнергия

-По расчету предприятия – **101,01 тыс. кВт-ч.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице

Таблица

Котельная	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспер-тиза
ЦРБ	68,84	71,20	71,20	71,20
Спецшколы	24,69	29,81	29,81	29,81
Всего	93,53	101,01	101,01	**101,01**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		28,20	28,20	28,20

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1,04 тыс.м3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Подпитка и запол-нение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котель-ных, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продув-ка, м^3	Всего м^3	ГВС, м^3	Итого:, м^3
ЦРБ	467,84	47,65	47,39	56,69	120,27	739,84	2 369,25	3 109,09
Спецшколы	182,61	15,11	31,59	21,96	47,20	298,47	1 528,65	1 827,12
Всего	**650,45**	**62,76**	**78,98**	**78,65**	**167,47**	**1 038,31**	3 897,90	4 936,21
Предприятие	650,45	62,76	78,98	78,65	167,47	1 038,31	3 897,90	4 936,21
Тариф 2019-2023 гг.	650,45	62,76	78,98	78,65	167,47	1 038,31	3 897,90	4 936,21

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,33 тыс.м3.**

Таблица

Котельная	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	Х/б котель-ной, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего
ЦРБ	47,39	56,69	120,27	224,35
Спецшколы	31,59	21,96	47,20	100,75
Всего	**78,98**	**78,65**	**167,47**	**325,10**
Предприятие	78,98	78,65	167,47	325,10
Тариф 2019-2023 гг.	78,98	78,65	167,47	325,10

Соль

- По расчету предприятия – **0,2** т.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Катиониты

По расчетам Экспертизы катионит Lewatit S 1467– **0,01** т.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**11,489 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измер.	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	98,731		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(0,949-0,06) +1,5*0,06=0,979	11,0	10,769
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,44	0,5	0,720
Всего				**11,489**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %

Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10119,21 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 173,56 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2825,10 руб. за 1 Гкал Рост 102,69%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2825,10 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 35,48 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ООО Мастерторг "Заокская ЦРБ" и Спецшкола

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2960,67	3019,0	3132,5	3096,4
2.	Неподконтрольные расходы	1944,41	1958,1	1986,4	1976,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4685,32	4849,8	5146,0	5020,6
4.	Прибыль	26,00	26,8	27,9	26,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9616,41	9853,74	10292,77	10119,21
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,58	3,582	3,582	3,582
	тариф, руб/Гкал без НДС	2684,72	2750,98	2873,55	2825,10
	тариф, руб/Гкал с НДС	2684,72	2750,98	2873,55	2825,10
	рост к пред. тарифу в %	103,11	102,47	104,46	102,69

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО Мастерторг "Заокская ЦРБ" и Спецшкола

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	11,489	11,489	11,489	11,489
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2960,67**	**3019,00**	**3132,50**	**3096,41**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО Мастерторг "Заокская ЦРБ" и Спецшкола

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	2,4	2,5	2,6	2,4
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	2,4	2,5	2,6	2,4

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	686,1	699,6	727,6	717,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1251,1	1251,1	1251,1	1251,1
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	1939,6	1953,2	1981,2	1971,0
2.	Налог на прибыль	4,84	5,0	5,2	5,2
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	1944,41	1958,15	1986,43	1976,23

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО Мастерторг "Заокская ЦРБ" и Спецшкола

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	3741,5	3853,7	4088,4	3969,3
2.	Расходы на электрическую энергию	906,1	956,8	1015,1	1010,4
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	37,8	39,3	42,5	40,9

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**4685,3**	**4849,8**	**5146,0**	**5020,6**

ООО "Мастерторг" п.Ненашево, с.Дмитриевское и п.Заокский

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Мастерторг» арендует котельные Ненашевской СОШ, Дмитриевской СОШ и котельную административного здания в п. Заокский.

В котельных установлено 6 водогрейных котлов, все котлы в работе. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
Ненашевской СОШ	Ferolli PEGASUS F3	2	2	2008	0,250	0,250 (100%)	92,75
Дмитриевской СОШ	Ferolli PEGASUS F3	2	2	2008	0,356	0,17 (47,8%)	92,00
Админ. здания	Demrad ARTECH-646	2	2	2008	0,074	0,074 (100%)	87,20
Всего:		6	6		**0,68**	**0,494** (72,65%)	**91,61**

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается от котельных с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится водой, прошедшей обработку в умягчительных установках IRC 20-BP.

Системы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные и четырех трубные при наличии ГВС. Тепловые сети проложены надземно и подземно в непроходных каналах. Протяженность тепловых сетей 0,420 км. Все сети находятся на обслуживании предприятия.

Учет потребленного природного газа и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных. По котельным Ненашевской СОШ и Дмитриевской СОШ электроэнергия, потребляемая котельными, оплачивается арендодателями.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных ООО «Мастерторг» Ненашевской СОШ, Дмитриевской СОШ и котельную административного здания в п. Заокский. установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении

приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Мастерторг» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

- По расчету предприятия – 1 049,75 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 049,75 Гкал.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблицах.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал, Корректировка 2021 г.			
	население	бюджет	прочие	Всего
Ненашевской СОШ	-	509,24	-	509,24
Дмитриевской СОШ	-	367,41	-	367,41
Админ. здания	-	173,10	-	173,10
Итого:		**1 049,75**		**1 049,75**

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал, Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
Ненашевской СОШ	487,92	21,31	509,23
Дмитриевской СОШ	348,29	19,13	367,42
Админ. здания	173,10	-	173,10
Всего:	**1 009,31**	**40,44**	**1 049,75**
Предприятие	1 009,31	40,44	1 049,75
Тариф 2019-2023 гг.	1 009,31	40,44	1 049,75

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету предприятия и Экспертизы – **5,95 Гкал,**

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия – **1 055,70Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия

Таблица

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.				
		Предприятие	Экспертиза			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
		Полезный отпуск	теплопотребление	потери в системах и сетях бюджетных и прочих	Полезный отпуск	
Ненашевской СОШ	512,12	512,12	509,23	2,89	512,12	0,214
Дмитриевской СОШ	369,47	369,47	367,42	2,05	369,47	0,153
Админ. здания	174,11	174,11	173,10	1,01	174,11	0,075
Итого:	1055,70	1055,70	**1 049,75**	**5,95**	**1 055,70**	**0,442**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, обслуживаемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических

потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **122,13 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Ненашевской СОШ	512,12	0,310	88,98	601,10	14,8
Дмитриевской СОШ	369,47	0,105	31,64	401,11	7,9
Админ. здания	174,11	0,005	1,51	175,62	0,9
Итого:	**1 055,70**	**0,420**	**122,13**	**1 177,83**	**10,38**
Предприятие	1 055,70	0,420	122,13	1 177,83	10,38
Тариф 2019-2023 гг. г.	1 055,70	0,420	122,13	1 177,83	10,38

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1 177,83 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчету предприятия – **19,55 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1 197,38 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **165,39 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **158,53** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,94** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
					Ву, т у.т.	Вн, тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
Ненашевской СОШ	601,10	10,50	611,60	154,03	94,21	83,44

Дмитриевской СОШ	401,11	6,77	407,88	155,29	63,34	56,10
Админ. здания	175,62	2,28	177,90	164,00	29,18	25,84
Всего:	**1 177,83**	**19,55**	**1 197,38**	**155,94**	**186,72**	**165,39**
Предприятие	1 177,83	19,55	1 197,38	155,94	186,72	165,39
Тариф 2019-2023 гг.	1 177,83	19,55	1 197,38	155,94	186,72	165,39

Расход топлива (т.м^3) по годам приведен в таблице.

Таблица

	Факт 2015г.	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	158,41	160,06	165,39	165,39	**165,39**
Полезный отпуск, Гкал			1 055,70	1 055,70	**1 055,70**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал			156,66	156,66	**156,66**

Электроэнергия

-По расчету предприятия – **5,94 тыс. кВт-ч;**
Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

По котельным Ненашевской и Дмитриевской СОШ электроэнергия, потребляемая котельными для производства тепловой энергии, оплачивается арендодателями по счетчикам и в тариф не входит.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предпри-ятие	Экспертиза
Ненашевской СОШ	-	-	-
Дмитриевской СОШ	-	-	-
Админ. здания	5,94	5,49	5,94
Итого:	5,94	5,94	**5,94**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал (котельная админ. здания)	34,12	34,12	34,12

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,14 тыс.м3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Подпитка и запол-нение, м^3	Промыв-ка, м^3	Всего м^3	ГВС, м^3	Итого:, м^3
Ненашевской СОШ	71,57	3,04	74,61	322,92	397,53
Дмитриевской СОШ	46,83	1,24	48,07	289,80	337,87
Админ. здания	20,54	0,06	20,60	-	20,60
Итого:	**138,94**	**4,34**	**143,28**	612,72	756,00
Предприятие	138,94	4,34	143,28	612,72	756,00

Тариф 2019-2023 гг.	138,94	4,34	143,28	612,72	756,00

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице.

Таблица

	Корректировка 2021 г.											
	Предприятие, ед.				Расчет Экспертизы, ед.							
	one-ратор	сл. рем.	сл. кип	всего	one-ратор	сл. рем.	эл. мон.	сварщик	сл. кип	всего	в т.ч.	
											производство	передача
Ненашевской СОШ	1	0,33	0,33	1,66	1	0,33	-	-	0,33	1,66	1,66	-
Дмитриевской СОШ	1	0,33	0,33	1,66	1	0,33	-	-	0,33	1,66	1,66	-
Админ. здания	1	0,33	0,33	1,66	1	0,33	-	-	0,33	1,66	1,66	-
Всего	**3**	**1**	**1**	**5**	**3**	**1**	**-**	**-**	**1**	**5**	5	-
Тариф 2019-2023 гг.					3	1	-	-	1	5		

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**3,989 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измер.	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	50,048		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(0,265-0,155) +1,5*0,155=0,342	11,0	3,768
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,442	0,5	0,221
Всего				**3,989**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-

дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,0%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4301,12тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 16,35 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 4074,19руб. за 1 Гкал Рост 102,16%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ООО "Мастерторг" п.Ненашево, с.Дмитриевское и п.Заокский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2105,3	2146,7	2218,9	2201,8
2.	Неподконтрольные расходы	891,2	902,9	924,6	854,2
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1168,8	1205,1	1278,7	1242,5
4.	Прибыль	45,0	46,4	48,5	49,5

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4210,29	4301,12	4470,62	4348,03
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,056	1,056	1,056	1,056
	тариф, руб/Гкал без НДС	3988,15	4074,19	4234,74	4118,62
	тариф, руб/Гкал с НДС	3988,15	4074,19	4234,74	4118,62
	рост к пред. тарифу в %	104,78	102,16	103,94	101,09

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО "Мастерторг" п.Ненашево, с.Дмитриевское и п.Заокский

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,989	3,989	3,989	3,989
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2105,27**	**2146,74**	**2218,87**	**2201,78**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Мастерторг" п.Ненашево, с.Дмитриевское и п.Заокский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2 по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	59,3	61,1	63,5	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	457,1	466,1	484,7	478,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	360,9	360,9	360,9	360,9
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	877,3	888,1	909,1	838,9
2.	Налог на прибыль	13,91	14,9	15,5	15,3
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	891,18	902,92	924,60	854,23

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО "Мастерторг" п.Ненашево, с.Дмитриевское и п.Заокский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	1118,2	1151,8	1221,9	1186,3
2.	Расходы на электрическую энергию	42,8	45,2	48,0	47,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	7,8	8,1	8,7	8,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1168,8**	**1205,1**	**1278,7**	**1242,5**

ООО "Мастерторг" по котельной МКОУ Пахомовской средней школы

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Мастерторг» арендует котельную Пахомовской СОШ.

В котельной установлено 2 водогрейных котла, все котлы в работе.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
Пахомовской СОШ	Ferolli PEGASUS F3	2	2	2009	0,412	0,19 (46,3%)	91,70

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления школы и пожарного депо. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится водой, прошедшей обработку в умягчительной установке IRC 20-BP.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные, проложены надземно. Сети протяженностью 0,048 км принадлежат потребителям.

Учет потребленного природного газа, воды и отпущенной тепловой энергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной. Потребляемая электроэнергия оплачивается арендодателями.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ООО «Мастерторг» Пахомовская СОШ установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Мастерторг» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

- По расчету предприятия – **409,73 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблицах.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.			
	население	бюджет	прочие	Всего
Пахомовской СОШ	-	**409,73**	-	**409,73**

Таблица

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
Экспертиза	**409,73**	-	**409,73**
Предприятие	409,73	-	409,73
Тариф 2019-2023 гг.	409,73	-	409,73

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей

По расчету предприятия – **19,53** Гкал, в том числе:

- в том числе: 2,40 Гкал - потери в системах теплопотребления;

17,13 Гкал- потери в сетях потребителей

Полезный отпуск - отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия – **429,26 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Таблица

Котельная	Факт 2015г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.				
			Предприятие	Экспертиза			
			Полезный отпуск	теплопотребление	потери в системах и сетях бюджетных и прочих	Полезный отпуск	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Пахомовской СОШ	450,61	429,26	429,26	**409,73**	**19,53**	**429,26**	**0,186**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия – **8,80 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – **438,06 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **60,45 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **158,98** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,79** кг у.т./Гкал.

Расчет Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
					Ву, т у.т.	Вн, тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
Экспертиза	**429,26**	**8,80**	**438,06**	**155,79**	**68,25**	**60,45**
Предприятие	429,26	8,80	438,06	155,79	68,25	60,45
Тариф 2019-2023 гг.	429,26	8,80	438,06	155,79	68,25	60,45

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2015г.	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	62,47	65,00	60,45	60,45	**60,45**
Полезный отпуск, Гкал	450,61	429,26	429,26	429,26	**429,26**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	138,63	151,42	140,82	140,82	**140,82**

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,054 тыс.м3.**

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и запол-нение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котель-ных, м^3	Всего м^3
Экспертиза	**52,97**	**1,08**	**-**	**54,05**
Предприятие	52,97	1,08	-	54,05
Тариф 2019-2023 гг.	52,97	1,08	-	54,05

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Корректировка 2021 г.											
	Предприятие, ед.				Расчет Экспертизы, ед.							
	дис-пет-чер	сл. рем.	сл. кип	всего	дис-пет-чер	сл. рем.	эл. мон.	свар-щик	сл. кип	всего	в т.ч.	
											произ-водство	пере-дача
Пахомовской СОШ	**1**	**0,3**	**0,3**	**1,6**	**1**	**0,3**	**-**	**-**	**0,3**	**1,6**	1,6	-
Тариф 2019-2023 гг.					1	0,3	-	-	0,3	1,6		

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**0,093 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измер.	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	-		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0	11,0	0
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,186	0,5	0,093
Всего				**0,093**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1603,54 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 52,56 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 3735,59 руб. за 1 Гкал Рост 102,18%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчетскорректированной валовой выручки методом индексации

ООО "Мастерторг" по котельной МКОУ Пахомовской средней школы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	563,58	574,7	596,3	589,4
2.	Неподконтрольные расходы	554,9	563,2	576,5	567,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	413,8	426,3	452,3	441,7
4.	Прибыль	5,0	5,2	5,4	5,0

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1537,26	1569,26	1630,40	1603,54
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,429	0,429	0,429	0,429
	тариф, руб/Гкал без НДС	3581,19	3655,73	3798,17	3735,59
	тариф, руб/Гкал с НДС	3581,19	3655,73	3798,17	3735,59
	рост к пред. тарифу в %	96,68	102,08	103,90	102,18

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО "Мастерторг" по котельной МКОУ Пахомовской средней школы

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,093	0,093	0,093	0,093
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**563,58**	**574,68**	**596,28**	**589,41**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Мастерторг" по котельной МКОУ Пахомовской средней школы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	157,3	162,0	168,5	163,0
1.2.	Арендная плата	21,6	22,2	23,1	21,6
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	143,8	146,6	152,5	150,4

1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	230,0	230,0	230,0	230,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	552,7	560,9	574,1	565,0
2.	Налог на прибыль	2,18	2,2	2,3	2,4
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	554,89	563,15	576,48	567,45

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО "Мастерторг" по котельной МКОУ Пахомовской средней школы

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы
1.	Расходы на топливо	411,3	423,6	449,4	438,9
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	2,5	2,6	2,8	2,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**413,8**	**426,3**	**452,3**	**441,7**

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ "Заокская СОШ" и МКДОУ "Заокский детский сад № 1"

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Мастерторг» арендует котельную Заокской СОШ и МКДОУ «Заокский д/с №1». В котельной установлено 2 водогрейных котла, все котлы в работе.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
Заокской СОШ и детсада №1	Ferolli Prextherm	2	2	2014	0,516	0,43 (83,3%)	92,47

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления общественных зданий бюджетной сферы и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается от котельных с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительных установках автоматического действия. Схема водоподготовки: одно ступенчатое - Na- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором таблетированной поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети четырех трубные. Тепловые сети проложены надземно и подземно в непроходных каналах. Общая протяженность тепловых сетей 0,361 км в двухтрубном исчислении. Все сети на обслуживании предприятия.

Учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ООО «Мастерторг» Заокской СОШ и МКДОУ «Заокский д/с №1» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Мастерторг» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

- По расчету предприятия – 1 014,47 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 014,47 Гкал.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы и предприятия приведено в таблице.

Таблица

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	отопление	ГВС	Всего
Экспертиза	**897,97**	**116,50**	**1 014,47**
Предприятие	897,97	116,50	1 014,47

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету предприятия и Экспертизы – **5,37 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия – **1 019,84 Гкал;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета полезного отпуска приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.				
		Предприятие	Экспертиза			
		Полезный отпуск	теплопотребление	потери в системах теплопотребления	Полезный отпуск	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Заокской СОШ и детсада	1 019,84	1 019,84	**1 014,47**	**5,37**	**1 019,84**	**0,404**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, обслуживаемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **67,53 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Таблица

	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**1 019,84**	**0,361**	**67,53**	**1 087,37**	**6,2**
Предприятие	1 019,84	0,361	67,53	1 087,37	6,2
Тариф 2019-2023 гг.	1 019,84	0,361	67,53	1 087,37	6,2

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **1 087,37Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **6,65 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – **1 094,02 Гкал.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход топлива

- По расчету предприятия– 149,75 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **149,71 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,44** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **154,49** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

	Отпуск от котельных, Гкал	СН котель-ных, Гкал	Выра-ботка, Гкал	Удельн. расход топлива, кгут/ Гкал	Расход топлива	
					Ву, т у.т.	Вн, тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
Экспертиза	**1 087,37**	**6,65** (0,61%)	**1 094,02**	**154,49**	**169,02**	**149,71**
Предприятие	1 087,37	6,65	1 094,02	154,49	169,02	149,71
Тариф 2019-2023 гг.	1 087,37	6,65	1 094,02	154,49	169,02	149,71

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица

	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	125,52	149,75	149,71	**149,71**
Полезный отпуск, Гкал		1 019,84	1 019,84	**1 019,84**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал		146,84	146,80	**146,80**

Электроэнергия

-По расчету предприятия – **27,39 тыс. кВт-ч.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице.

Таблица

Котельная	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Заокской СОШ и детсада	23,69	27,39	27,39	**27,39**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		26,86	26,86	26,86

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,14 тыс.м3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице.

Таблица

	Подпитка и запол-нение, м^3	Промыв-ка, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Всего м^3	ГВС, м^3	Итого:, м^3
Экспертиза	**126,34**	**3,75**	**12,54**	**142,63**	868,32	1010,95
Предприятие	126,34	3,75	12,54	142,63	868,32	1010,95
Тариф 2019-2023 гг.	126,34	3,75	12,54	142,63	868,32	1010,95

Расходы воды (т.м^3) приведены в таблице.

Таблица

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.

		Предпр.	Экспертиза
Заокской СОШ и детсада	0,14	0,14	**0,14**

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,01тыс.м3.**

Таблица

Котельная	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.		
	Х/б котель-ной, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Всего
Заокской СОШ и детсада	-	**12,54**	**12,54**

Соль таблетированная

- По расчету предприятия – **0,05** т.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Катиониты

Досыпка катионита не предусмотрена конструкцией фильтра

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**3,189 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измер.	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	49,179		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	1,5*0,181=0,272	11,0	2,987
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,404	0,5	0,202
Всего				**3,189**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3163,73 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 56,04 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 3102,19 руб. за 1 Гкал Рост 102,65 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 3102,19 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 35,48 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ "Заокская СОШ" и МКДОУ "Заокский детский сад № 1"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1247,66	1272,2	1320,1	1304,9
2.	Неподконтрольные расходы	536,64	538,1	550,6	543,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1216,6	1258,3	1335,0	1301,5
4.	Прибыль	13,1	13,4	14,1	14,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0		0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0		0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0		0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0		0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0		0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3013,92	3082,09	3219,77	3163,73
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,020	1,020	1,020	1,020
	тариф, руб/Гкал без НДС	2955,29	3022,13	3157,13	3102,19
	тариф, руб/Гкал с НДС	2955,29	3022,13	3157,13	3102,19
	рост к пред. тарифу в %	101,97	102,26	104,47	102,65

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ "Заокская СОШ" и МКДОУ "Заокский детский сад № 1"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,189	3,189	3,189	3,189
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1247,66**	**1272,24**	**1320,07**	**1304,86**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ "Заокская СОШ" и МКДОУ "Заокский детский сад № 1"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	10,5	10,8	11,2	10,5
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	7,1	4,0	7,1	3,7
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	7,1	4,0	7,1	3,7
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	215,7	219,9	228,7	225,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	301,2	301,2	301,2	301,2
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	534,4	535,8	548,2	540,8
2.	Налог на прибыль	2,27	2,3	2,4	2,5
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	536,64	538,14	550,59	543,36

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ "Заокская СОШ" и МКДОУ "Заокский детский сад № 1"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	1012,2	1042,6	1106,1	1073,9
2.	Расходы на электрическую энергию	197,7	208,8	221,5	220,5
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	6,6	6,9	7,4	7,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1216,6**	**1258,3**	**1335,0**	**1301,5**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифов на тепловую энергию, реализуемую котельными Ненашевской СОШ, Дмитриевской СОШ и административного здания, арендуемыми ООО «Мастерторг» на 2019-2023 гг.

Наименование	Ед. изм.		План 2019-2023 гг.		
				Экспер-тиза	в том числе

		Коррек-тировка 2018 г.	Предприя-тие		на производ-ство	на пере-дачу
Полезный отпуск	Гкал	1055,70	1055,70	**1 055,70**		
Топливо: - газ	тыс. м^3	168,17	168,17	**165,39**	165,39	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	5,94	5,94	5,94	5,94	-
Вода	тыс. м^3	0,14	0,14	0,14	-	0,14
Численность ОПП	ед.	5	5	5	5	-
Количество условных единиц	ед.	3,989	3,989	3,989		

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Топливно-энергетические составляющие тарифов на тепловую энергию, реализуемую котельной Пахомовской СОШ, арендуемой ООО «Мастерторг» на 2019-2023 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2018 г.	План 2019-2023 гг.			
			Предприя-тие	Экспер-тиза	в том числе	
					на производ-ство	на пере-дачу
Полезный отпуск	Гкал	429,26	429,26	**429,26**		
Топливо: - газ	тыс. м^3	61,15	61,15	**60,45**	60,45	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-
Вода	тыс. м^3	0,05	0,05	0,054	-	0,054
Численность ОПП	ед.	1,6	1,6	1,6	1,6	-
Количество условных единиц	ед.	0,093	0,093	0,093		

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной Заокской СОШ и МКДОУ «Заокский д/с №1», арендуемой ООО «Мастерторг» на 2019-2023 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2018 г.	План 2019-2023 гг.			
			Предприя-тие	Экспер-тиза	в том числе	
					на производ-ство	на пере-дачу
Полезный отпуск	Гкал	1 019,84	1 019,84	**1 019,84**		
Топливо: - газ	тыс. м^3	149,75	149,75	**149,71**	149,71	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	27,39	27,39	27,39	27,39	-
Вода	тыс. м^3	0,14	0,14	0,14	0,01	0,13

Стоки	тыс. $м^3$	0,01	0,01	0,01	0,01	-
Соль	т	0,05	0,05	0,05	0,05	-
Численность ОПП	ед.	1,5	1,5	1,5	1,5	-
Количество условных единиц	ед.	3,189	3,189	3,189		

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населе-ния, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Мастертор г», котельные Ненашевской и Дмитриевской СОШ и админ. здания	1197,38	19,55	1177,83	-	1177,83	122,13	**1055,70**	-	-	1055,70	1055,70	-	-	1055,70	-	-

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и систе-	Полез-ный отпуск от сети,	Полез. отпуск на нужды пред-приятия,	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-		

						мах населе-ния, Гкал	всего, Гкал	Гкал	всего, Гкал					жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Мастерторг», котельная Пахомовской СОШ	438,06	8,80	429,26	-	429,26	-	**429,26**	-	-	429,26	429,26	-	-	429,26	-	-

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Мастерторг», котельная Заокской СОШ и д/сада №1	1431,61	6,65	1087,37	-	1087,37	67,53	**1019,84**	-	-	1019,84	1019,84			1019,84	-	-

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельные Ненашевской и Дмитриевской СОШ и администр. здания	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

бюджет	**1 055,70**	209,03	185,80	165,75	86,57	-	-	-	-	-	86,57	137,24	184,75

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Котельная Пахомовской СОШ													
бюджет	**429,26**	84,99	75,55	67,39	35,20	-	-	-	-	-	35,20	55,80	75,12

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Котельная Заокской СОШ и д/сада №1													
(бюджет)	**1019,84**	188,55	168,69	151,52	83,78	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	83,78	127,14	167,78

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**149,71**	27,69	24,77	22,25	12,30	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	12,30	18,66	24,64
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**27,39**	5,06	4,53	4,07	2,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	2,25	3,41	4,51

ООО «Мастерторг» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Мастерторг» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.49. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Мастерторг»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Мастерторг».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Мастерторг» (далее ООО «Мастерторг», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды (тепловой энергии),производством общестроительных работ и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Мастерторг».

Юридический адрес: 3013000, область Тульская, поселок Заокский, Нечаевское шоссе,2.

Почтовый адрес: 3013000, область Тульская, поселок Заокский, Нечаевское шоссе,2.

ИНН/КПП 7126015696/712601001.

Система налогообложения: упрощенная (уведомление от 14.03.2005).

Основание владения имуществом: договор аренды имущества от 12.01.2016 №51,концессионное соглашение №3 от 25.02.2015 г., №1 от 19.09.2014 г., №4 от 25.02.2015.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2019 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы года характеризуются следующими показателями:

№ п/п	Основные показатели	2018 год	2019 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	24 162	21 017
2.	Себестоимость	23 758	20 434
3.	Валовая прибыль	404	583
4.	Чистая прибыль (убыток)	343	439

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими

специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

-Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

-Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416–ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

-Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

-Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

-«Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325;

-Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

-Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212–ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения».

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно правовыми актами.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг,

юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

3) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 « О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 « Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В концессии у ООО «Мастерторг» находятся 3 котельные - МКОУ «Бутиковская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад», МКОУ «Русятинская СОШ», котельная МКУК «ЗРКДЦ» в аренде.

В котельных установлено 9 водогрейных котлов.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице.

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	требуемая	
МКОУ «Бутиковская СОШ»	Viessman	2	2	2004	0,228	0,17	90,70
МКДОУ «Бутиковский детский сад»	Viessman	2	1	2004	0,323	0,13	93,00
МКОУ «Русятинская СОШ»	ПВ-100	3	2	2004	0,258	0,16	93,50
МКУК «ЗРКДЦ»	Ferolli FER MARK RS 350	2	2	2014	0,602	0,52	92,36
		9	8		1,411	0,98 (69,5%)	92,34

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70ºС. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается от котельной МКУК «ЗРКДЦ» в течение 9 месяцев, с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в двух котельных осуществляется химочищенной водой. Очистка воды производится на автоматических установках непрерывного действия. Схема водоподготовки одно - ступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью. В котельной МКУК «ЗРКДЦ» подпитка осуществляется водопроводной водой, прошедшей обработку ингибитором «Аминат А». В котельной МКОУ «Русятинская СОШ» подпитка осуществляется сырой водопроводной водой.

Схемы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные и 4-х трубные при наличии системы ГВС.

Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах. Сети принадлежат предприятию. Протяженность сетей в двухтрубном исчислении- 939м.

В котельных установлены приборы учета расхода газа, потребленной электроэнергии и воды. Учет отпущенного тепла не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных ООО «Мастерторг» МКОУ «Бутиковская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКУК «ЗРКДЦ» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования корректировка на 2021гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2020 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Мастерторг» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии со СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

По расчету Экспертизы – **2 139,97** Гкал;

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего
МКОУ «Бутиковская СОШ»	363,45	-	363,45
МКДОУ «Бутиковский детский сад»	276,08	-	276,08
МКОУ «Русятинская СОШ»	323,99	-	323,99
МКУК «ЗРКДЦ»	1 129,93	46,53	1 176,45
Всего по ЭСО:	**2 093,44**	**46,53**	**2 139,97**
Тариф 2017-2019 гг.	2 093,44	46,53	2 139,97

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

Предприятием не учтены;

По расчету Экспертизы потери в системах теплопотребления – **12,32** Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 152,29 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице

Таблица

Котельные	корректировка на 2021гг.			
	Теплопотреб-ление, Гкал	Потери в системах теплопотребления, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоеди-ненная тепловая нагрузка, Гкал/час
МКОУ «Бутиковская СОШ»	363,45	2,13	365,58	
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	276,08	1,62	277,70	
МКОУ «Русятинская СОШ»	323,99	1,90	325,89	
МКУК «ЗРКДЦ»	1 176,45	6,67	1 183,12	
Всего по ЭСО:	**2 139,97**	**12,32**	**2 152,29**	**0,916**
Предприятие	2 152,29	-	2 152,29	
Тариф 2017-2019 гг.	2 139,97	12,32	2 152,29	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008г. Минэнерго России.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **178,04 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы - **2 330,33 Гкал**.

Таблица

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протя-женность сети, ЭСО, км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
МКОУ «Бутиковская СОШ»	365,58	-	365,58	0,083	18,14	-	18,14	383,72	-	383,72	4,7
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	277,70	-	277,70	0,165	32,84	-	32,84	310,54	-	310,54	10,6
МКОУ «Русятинская СОШ»	325,89	-	325,89	0,210	41,80	-	41,80	367,69	-	367,69	11,4
МКУК «ЗРКДЦ»	1 136,55	46,57	1 183,12	0,481	52,74	32,52	85,26	1 189,29	79,09	1 268,38	6,7
Всего:	**2 105,72**	**46,57**	**2 152,29**	**0,939**	**145,52**	**32,52**	**178,04**	**2 251,24**	**79,09**	**2 330,33**	**7,6**
Предприятие	2 105,72	46,57	2 152,29	0,939			178,04			2 330,33	7,6
Тариф корректировка на 2021 гг.	2 105,72	46,57	2 152,29	0,939	145,52	32,52	178,04	2 251,24	79,09	2 330,33	

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **6,8 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008г.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 337,13 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 321,21 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **320,26 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,16** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **154,71** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработ-ка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
МКОУ «Бутиковская СОШ»	383,72	1,70	385,42	157,51	60,71	53,77
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	310,54	1,50	312,04	153,61	47,93	42,46
МКОУ «Русятинская СОШ»	367,69	1,10	368,79	152,79	56,35	49,91
МКУК «ЗРКДЦ»	1 268,38	2,50	1 270,88	154,69	196,59	174,12
Всего по ЭСО:	**2 330,33**	**6,80** (0,29%)	**2 337,13**	**154,71**	**361,57**	**320,26**
Предприятие	2 330,33	6,80	2 337,13	155,16	362,64	321,21
Тариф 2017-2019 гг.	2 330,33	6,80	2 337,13	154,71	361,57	320,26

Расход топлива (т.м^3) по годам см. таблицу.

Таблица

Котельные	Факт 2015г.	Факт 2017г.	Тариф 2017-2019 гг.	Тариф корректировка на 2021 гг.	
				предприятие	Экспертиза
Расход топлива всего, т.м^3	**309,55**	**312,20**	320,26	321,21	**320,26**
Полезный отпуск, Гкал			2 152,29	2 152,29	**2 152,29**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезн. отпуска			148,80	149,24	**148,80**

Электроэнергия

По расчету предприятия – **108,84** тыс. кВт-ч;

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице.

Таблица

		корректировка на 2021гг.

Котельные	Тариф 2017-2019 гг.	Предпри-ятие	Экспер-тиза
МКОУ «Бутиковская СОШ»	-	23,25	23,25
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	-	23,25	23,25
МКОУ «Русятинская СОШ»	-	28,21	28,21
МКУК «ЗРКДЦ»	34,13	34,13	34,13
Расход электроэнергии всего, тыс. кВт-ч	34,13	108,84	**108,84**
Полезный отпуск, Гкал	2 152,29	2 152,29	**2 152,29**
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	15,86	50,57	**50,57**

Расход электроэнергии вырос по сравнению с утвержденным в тарифе 2019-2023 гг. в связи с заключением договора на поставку электроэнергии в котельные МКОУ «Бутиковская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад», МКОУ «Русятинская СОШ». Ранее электроэнергия оплачивалась потребителями и не учитывалась при расчете тарифа на тепловую энергию.

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы - **0,33** тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	С.н. ХВО, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м^3
МКОУ «Бутиковская СОШ»	51,19	1,86	3,56	56,61	-	56,61
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	41,34	1,94	2,88	46,16	-	46,16
МКОУ «Русятинская СОШ»	49,41	2,47	-	51,88	-	51,88
МКУК «ЗРКДЦ»	168,90	7,57	-	176,47	766,80	943,27
Всего по ЭСО:	**310,84**	**13,84**	**6,44**	**331,12**	766,80	1097,92
Предприятие	310,84	13,84	6,44	331,12	766,80	1097,92
Тариф 2017-2019 гг.	310,84	13,84	6,44	331,12	766,80	1097,92

Стоки

Предприятием не учтены.

По расчету Экспертизы – **0,01** тыс.м^3;

Соль

- По расчету Экспертизы **- 0,08 т.**

Катиониты

Досыпка катионитов не предусмотрена конструкцией колонок умягчительных установок.

Ингибитор «Аминат А»

По расчету Экспертизы **- 3,20 л.**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа корректировка на 2021 гг. приведены в таблице.

Таблица

Котельные	Предприятие				Экспертиза			
	дис-пет-чер	сле-сарь	сле-сарь КИП	Всего ОПП	дис-пет-чер	сле-сарь	сле-сарь КИП	Всего ОПП
МКОУ «Бутиковская СОШ»	1	0,25	0,25	1,5	1	0,25	0,25	1,5
МКДОУ «Бутиковский дет/сад»	1	0,25	0,25	1,5	1	0,25	0,25	1,5

МКОУ «Русятинская СОШ»	1	0,25	0,25	1,5	1	0,25	0,25	1,5
МКУК «ЗРКДЦ»	1	0,25	0,25	1,5	1	0,25	0,25	1,5
Всего по ЭСО:	4	1	1	6	**4**	**1**	**1**	**6**
Тариф 2017-2019 гг.					4	1	1	6

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы –**9,813 ед.**

Таблица

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измер.	Итого
Средний диаметр по мат. характ.	1 мм	59,02		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(0,762-0,177) +1,5*0,177=0,851	11,0	9,355
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,916	0,5	0,458
Всего				**9,813**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2020 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. По статье «Топливо» - учтено экспертной группой 20149,6 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 3202,1тыс. руб., за тыс. м3 с НДС, так как объем газа рассчитан в соответствии плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%., по статье «Покупная электрическая энергия» учтены фактически сложившиеся цены на 2019г. в соответствии с представленным расчетом и счетами фактур.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в

размере 103,,6%. «Амортизация основных средств» представлен расчет амортизационных отчислений котельной предприятия, проанализировав данный расчет, предлагается согласиться с предложением организации.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

«расходы на страхование производственных объектов» - учтено 29,99 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия 0,81 тыс. руб. Предприятием представлены страховые полисы на 2020 год экспертной группой включена данная сумма с учетом индекса-дефлятора 103% на 2020 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5439,14 тыс. руб., Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф –17500 руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКДОУ «Бутиковский детский сад»на 2021 год в размере 2527,14руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 2,15229 т.Гкал. Рост тарифа 103,40%

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2527,14 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 35,48 руб. за 1 м3.

Расчетскорректированной валовой выручки методом индексации

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКДОУ «Бутиковский детский сад»

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021	
		утверждено расходов на год i0-1	утверждено расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1609,75	1541,83	1587,5	1581,4
2.	Неподконтрольные расходы	404,03	416,64	428,7	431,6
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2420,95	3259,7	3357,6	3384,1
4.	Прибыль	44,71	42,0	43,7	42,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4479,44	5260,21	5417,51	5439,14
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	2,152	2,152	2,152	2,152
	тариф, руб/Гкал	2081,24	2444,00	2517,09	2527,14
	рост к пред. тарифу в %		117,43	102,99	103,40

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКДОУ «Бутиковский детский сад»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2020год	год i0+1 2021год	год i0+1 2021 год к
1	2	3	4	5	
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9,813	9,813	9,813
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,411	1,411	1,411

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**1541,83**	**1587,47**	**1581,36**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКДОУ «Бутиковский детский сад»

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021
		утвержденно расходов на год i0-1	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,00	3,3	3,4
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**28,06**	30,0	30,8
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	28,06	30,0	30,8
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	369,26	377,1	388,2
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,0	0,0
	ИТОГО	397,3	410,3	422,4
2.	Налог на прибыль	6,71	6,30	6,3
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету	0,00	0,0	0,0

	в текущем долгосрочном периоде регулирования			
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	404,03	416,64	428,74

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ» и МКДОУ «Бутиковский детский сад»

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2020	год i0+1 2021	
		утвержденно расходов на год i0-1	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	2165,3	2230,3	2297,2	2297,2
2.	Расходы на электрическую энергию	246,2	1019,6	1050,2	1076,7
3.	Расходы на тепловую энергию		0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	9,4	9,8	10,2	10,2
5.	Расходы на теплоноситель		0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**2421,0**	**3259,7**	**3357,6**	**3384,1**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными Бутиковской СОШ, Бутиковского д/с, Русятинской СОШ и МКУК «ЗРКДЦ», ООО «Мастерторг»
на корректировка на 2021 гг.

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2017-2019 гг.	Тариф корректировка на 2021 гг.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	2 152,29	2 152,29	**2 152,29**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	320,26	321,21	**320,26**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	34,13	108,84	108,84
Вода	тыс.м^3	0,33	0,33	0,33
Стоки	тыс.м^3	0,01	0,01	0,01
Соль	т	0,08	0,08	0,08
Аминат А	л	3,20	3,20	3,20
Численность ОПП	ед.	6	6	6

Количество условных единиц	ед.	9,813		9,813

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

ООО «Мастерторг» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Мастерторг» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.50. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района»

Сведения об энергоснабжающей организации:
Наименование энергоснабжающей организации – МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района»;
Адрес – 301203,Тульская обл., Щекинский р-н, п.Огаревка, ул. Школьная , д.7;
Руководитель предприятия – директор Пряхин А.Н.;
Телефон 8 (848751) 79-1-02.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)
Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 2019 годы характеризуются следующими показателями:

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	24,1	25,6	14,1
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	35,6	37,1	28,7
3. Чистая прибыль (убыток)	11,5	11,5	14,6

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии
Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"
Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "
Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "
Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "
Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "
Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "
Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "
Расчет расходов на водоотведение
Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"
Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"
Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "
Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год
Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год
Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского р-на».

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского р-на» р.п. Огаревка Щекинского района находятся тепловые сети и 2 котельные, в которых установлено 6 водогрейных котлов.

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускает тепловую энергию на отопление жилых и административных зданий.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвешенный КПД котлов,%	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	фактич.		
Котельная №1	ВК-21	Вода	ОТ	1	1	1,235	1,235	1,47 (38,4%)	89,83	1994
	ВК-21	Вода	ОТ	1	1	1,33	1,33			2009
	ВК-21	Вода	ОТ	1	0	1,264	1,264			2009
	Итого:				**2**		**3,829**			
Котельная №2	Parmat Simplex	Вода	ОТ	1	1	0,875	0,875	1,83 (65,48%)	89,96	1998
	Parmat Simplex	Вода	ОТ	1	1	0,98	0,98			1998
	Parmat Simplex	Вода	ОТ	1	1	0,941	0,941			1998
	Итого:				**3**		**2,796**			
Итого					**6**		**6,625**	**3,3 (49,8%)**	**89,90**	

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику

95-70 ºС.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах. Сети принадлежат ЭСО и частично потребителям тепла.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 5575 м, в том числе: сеть потребителей – 430 м.

Граница эксплуатационной ответственности сетей – выходные задвижки на ответвлениях от магистрали.

Подпитка систем отопления производится обработанной комплексонатами водой.

В котельных МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского р-на» учет потребленного природного газа и электроэнергии осуществляется счетчиками. В котельной №2 организован учет потребляемой воды. В котельной №1 узла учета потребленной воды не имеется.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского р-на», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023год. При этом в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от13.06.2013№760-э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление нежилых отдельно стоящих зданий определен расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и объемам зданий, с учетом нормативной температуры внутреннего воздуха в помещениях по «Методике определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения»
МДК-4-05.2004.

Расход тепла на отопление жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, определен Экспертизой по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Расчеты выполнены для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{ср}$ = -3ºС с учетом коэффициента инфильтрации.

- По расчету Экспертизы – **5428,21 Гка**л.

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена
в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2019г	План на 2021г.	
	Предприятие	Экспертиза
5428,21	5461,23	**5428,21**

Нормативные потери тепла в местных системах и сетях потребителей

- По расчету предприятия – 171,99 Гкал (потери в сетях потребителей);
- По расчету Экспертизы – **170,79 Гкал.**

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

Котельная	Нормативные потери	Нормативные потери	Всего, Гкал

	в местных системах потребителей, Гкал	в тепловых сетях потребителей, Гкал	
№1	7,16	132,41	128,64
№2	0,78	30,44	31,22
Всего	7,94	162,85	170,79

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТен-325».

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия – 5633,22 Гкал (полезный отпуск по разным таблицам не соответствует друг другу);

- По расчету Экспертизы – **5599,0 Гкал**.

Полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в приложении 6.

Полезный отпуск по расчету Экспертизы соответствует полезному отпуску, учтенному при актулизации Схемы теплоснабжения на 2021г.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

Факт 2018г	План 2019г	План на 2021г.	
		Предприятие	Экспертиза
5099,0	5599,0	5633,22	**5599,0**

6.4. Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

- По данным предприятия – 2954,0 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **2215,49 Гкал**.

Общие нормативные потери тепла в сетях Экспертизой приняты в соответствии с постановлением Комитета ТО по тарифам №48/2 от 18.12.2018, утвержденные на период 2019-2023 гг.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТен-325».

Величина потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведена в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету предприятия – 8301,5 Гкал;

-По расчету Экспертизы –**7814,49+23,82=7838,31 Гкал** (с потерями в ж/домах).

Расчет отпуска тепла от котельных приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По данным предприятия – 85,76 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **82,0 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

Выработка тепла котельными

- По расчету предприятия – 8387,26 Гкал;

- По расчету Экспертизы – **7920,31 Гкал.**

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении 9.

Расход топлива

- По расчету предприятия: по расчету-1173,3 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **1114,82 тыс.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива принят Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на период 2019-2023 гг.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	План 2019г	План 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	**5599,0**	5633,22	**5599,0**
Газ, тыс.м^3	**1114,82**	1134,9	**1114,82**
Расход газа на 1Гкал пол.отп.,м^3/Гкал	**199,11**	201,46	**199,11**

Расчет расхода топлива по котельным приведен в приложении 10.

Электроэнергия

- По расчету предприятия – 680,93 тыс.кВт-ч;
- По расчету Экспертизы – **337,0 тыс.кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс.кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Факт 2017г	Факт 2018г	План на 2021 г.			
			Предпр.	Экспертиза		
				всего	произв.	передача
Полезный отпуск, Гкал	5138	5099,0	5633,22	**5599,0**		
Эл.энергия, тыс.кВт-ч	310,58	310,57	680,93	**337,0**	337,0	-
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	60,44	60,91	120,88	**60,19**		

Расход воды

- Расход воды по расчету предприятия – 4,25 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **3,188 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной м^3	СН ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3
2021 г.	2032,75	307,78	383,99	10	454,0	**3188,52**

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 7.

Таблица 7

Тариф 2019г	План на 2021г.			
	Предприятие	Экспертиза		
		Всего	Производство	Передача
3,188	4,25	**3,188**	0,848	2,34

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Тариф 2019г	План на 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
0,848	1,67	**0,848**

Расход реагентов

- По данным предприятия: аминат – 0,387 т; ингибитор коррозии- 0,389т;
- Экспертизы согласна с расчетом ЭСО.

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии

Предприятием расчет количества условных единиц не представлен.

- По расчету Экспертизы – **60,594.**

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизой приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	109,535		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	5,135	11	56,485
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	9,535*5,135	0,06	2,938
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	2,341	0,5	1,1707
Всего				**60,594**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2019 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах,%:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 20400,42 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 544,15тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 3643,58 руб. за 1 Гкал. Рост 103,16%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

МКП "Огаревское ЖКХ" Щекинского района

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6896,96	7032,8	7297,2	7213,1
2.	Неподконтрольные расходы	2181,6	2049,5	2299,8	2098,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10312,3	10693,0	11347,6	11089,2
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	19390,85	19775,41	20944,57	20400,42
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,599	5,599	5,599	5,599
	тариф, руб/Гкал без НДС	3463,27	3531,95	3740,77	3643,58
	тариф, руб/Гкал с НДС	3463,27	3531,95	3740,77	3643,58
	рост к пред. тарифу в %	105,16	101,98	104,91	103,16

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

МКП "Огаревское ЖКХ" Щекинского района

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	60,574	60,574	60,574	60,574
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,625	6,625	6,625	6,625
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6896,96**	**7032,83**	**7297,24**	**7213,15**

Реестр неподконтрольных расходов

МКП "Огаревское ЖКХ" Щекинского района

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	67,6	69,6	72,4	71,9
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	14,0	14,4	15,0	15,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,6	6,8	7,1	6,6
1.4.3.	налог на имущество	7,0	7,2	7,5	7,5

1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	40,0	41,2	42,8	42,7
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1648,7	1681,2	1748,4	1724,3
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	274,0	101,7	274,0	97,8
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	1990,3	1852,5	2094,9	1894,0
2.	Налог на прибыль	191,28	197,0	204,9	204,1
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2181,60	2049,54	2299,76	2098,09

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

МКП "Огаревское ЖКХ" Щекинского района

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	7472,0	7696,2	8164,9	7927,1
2.	Расходы на электрическую энергию	2685,9	2836,4	3009,1	2995,2
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	154,3	160,5	173,6	166,9
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**10312,3**	**10693,0**	**11347,6**	**11089,2**

Приложение 1

котельными МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского р-на» р.п. Огаревка Щекинского района на 2019– 2023 г.г. (корректировка 2021г)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019г	План на 2021г.			
			Предп.	Экспертиза		
				Всего	производство	передача
Полезный отпуск	Гкал	5599,0	5633,22	**5599,0**	-	-
Топливо: - газ	тыс.м^3	1114,82	1134,9	**1114,82**	1114,82	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	337,0	680,93	**337,0**	337,0	-
Вода	тыс.м^3	3,189	4,25	**3,189**	0,849	2,340
Стоки	тыс.м^3	0,848	1,67	**0,848**	0,848	-
Реагент: ингибитор/аминат	т	0,389	0,389/ 0,387	**0,389/ 0,387**	0,389/ 0,387	
Количество условных единиц		60,594		**60,594**		
Численность	ед.	18	19	**18**	9	9

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МКП «Огаревское ЖКХ» р.п.Огаревка Щекинский район	7920,31	82,0	7838,31	-	7838,31	2215,49 + 23,82*= 2239,31	**5599,0**	-	-	**5599,0**	1174,73	-	-		4073,91	350,36

* потери в местных системах жилых домов

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО, в т.ч.:	Всего	5599,000	1108,60	985,42	879,04	459,12						459,12	727,87	979,83
Бюджет	ОТ	4073,910	806,63	717,01	639,60	334,06						334,06	529,61	712,93
Прочие	ОТ	1174,730	232,60	206,75	184,43	96,33						96,33	152,71	205,58
Население	ОТ	350,360	69,37	61,66	55,01	28,73						28,73	45,55	61,31

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, т.м^3	1114,82	220,73	196,21	175,03	91,42						91,42	144,93	195,09
Электроэнергия, тыс.кВт-ч	337,00	66,73	59,31	52,91	27,63						27,63	43,81	58,98

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование котельной	Отопление				ГВС				Всего		
	бюджет	прочие	насе-ление	всего	бюджет	прочие	насе-ление	всего	ОТ	ГВС	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Котельная №1	1494,86	899,66	320,7	2715,22	0	0	0	0	2715,22	0	2715,22
Котельная №2	2579,05	116,87	17,07	2712,99	0	0	0	0	2712,99	0	2712,99
Всего по ЭСО	4073,91	1016,53	337,77	5428,21	0	0	0	0	5428,21	0	**5428,21**

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление				Сети ГВС				Всего		
	бюджет	прочие	насе-ление	всего	бюджет	прочие	насе-ление	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	8,7	5,28	1,88	15,86	0	0	0	0	15,86	0	15,86
Котельная №2	15,12	0,68	0,1	15,9	0	0	0	0	15,9	0	15,9
Всего по ЭСО	23,82	5,96	1,98	31,76	0	0	0	0	**31,76**	**0**	**31,76**

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление				Сети ГВС				Всего		
	бюджет	прочие	насе-ление	всего	бюджет	прочие	насе-ление	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	122,62	9,79	-	132,41	0	0	0	0	132,41	-	132,41
Котельная №2	29,62	0,82	-	30,44	-	-	-	-	30,44	-	30,44
Всего по ЭСО	152,24	10,61	0	162,85	0	0	0	0	162,85	0	**162,85**

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование котельной	Отопление				ГВС				Всего		
	население*	бюджет	прочие	всего	население*	бюджет	прочие	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	1494,86	1027,56	332,37	2854,79	0			0	2854,79	0	2854,79
Котельная №2	2579,05	147,17	17,99	2744,21				0	2744,21	0	2744,21
Всего по ЭСО	4073,91	1174,73	350,36	**5599**				0	**5599**	**0**	**5599**

Тариф 2018г	4773,83	1163,38	300,2	6237,41				0	6237,41	0	6237,41

* без потерь в местных системах жилых домов

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	1888	0	1888	775,18	-	775,18
Котельная №2	3495	0	3495	1440,31	-	1440,31
Всего по ЭСО	5383	0	5383	2215,49	-	**2215,49**
Тариф 2018г	5383	0	5383	2271,01	-	2271,01

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельных

Наименование котельной	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в местных системах жилых домов, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	2854,79	0	2854,79	8,7	0	8,7	775,18	-	775,18	3638,67	0	3638,67
Котельная №2	2744,21	0	2744,21	15,12	0	15,12	1440,31	-	1440,31	4199,64	0	4199,64
Всего по ЭСО	**5599**	**0**	**5599**	**23,82**	**0**	**23,82**	2215,49	-	**2215,49**	**7838,31**	**0**	**7838,31**

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование котельной	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	3638,67	0	3638,67	37,14	0	37,14	3675,81	0	3675,81
Котельная №2	4199,64	0	4199,64	44,86	0	44,86	4244,5	0	4244,5
Всего по ЭСО	**7838,31**	**0**	**7838,31**	82	0	82	7920,31	0	**7920,31**

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс.м^3
	ОТ	ГВС	Всего			
1	2	3	4	5	6	7

Котельная №1	3675,81	0	3675,81	159,03	584,56	517,77
Котельная №2	4244,5	0	4244,5	158,81	674,07	597,05
Всего по ЭСО	7920,31	0	**7920,31**	158,912	1258,63	**1114,82**
Тариф 2018г	8618,40	0	8618,40	158,9	1369,48	1213,00

МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.51. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «Лазаревское ПЖКХ»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «Лазаревское ПЖКХ».

Сведения об энергоснабжающей организации
Наименование энергоснабжающей организации – АО «Лазаревское ПЖКХ»;
Адрес– 301220, Тульская обл., Щекинский р-н, п.Лазарево, ул. Советская, д.1;
Руководитель предприятия: генеральный директор Лепков О.В.;
Телефон /факс 8(48751) 72-2-35,72-3-61/72-2-35.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.
(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные показатели
хозяйственной деятельности АО «Лазаревское ПЖКХ»

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2020 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента) тыс. руб.	37 411	36 826	27 440
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг тыс. руб.	39 338	42 178	29 232
3. Чистая прибыль (убыток) тыс. руб.	-2 396	-4 564	4 157

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде АО «Лазаревское ПЖКХ» п. Лазарево находятся 2 котельные, в которых установлено 7 котлов, в работе находится 7 котлов в холодный период и 2 котла в летний период

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая	
Котельная №1	КВ-ГМ-2,32 КВ-ГМ-0,5	2 1	3-хол.пер. 2-теп.пер.	2001, 2012, 2009	4,43	3,082	92,13
Котельная №2	НР-18	4	4-хол.пер.	1996	3,2	2,608	76,63
Всего		7	7 холодный/ 2 теплый		7,63	5,69 (74,57%)	

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С, температура горячей воды на санитарно-бытовые нужды 60^{o}С (у потребителей).

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети 4-х трубные по котельной №1 и 2-х трубные по котельной №2. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно. Сети эксплуатируются организацией на правах аренды. Частично сети принадлежат потребителям тепла. Общая протяженность тепловых сетей составляет 10473 м в двухтрубном исчислении, в т.ч. сети потребителей тепла – 388,8 м в двухтрубном исполнении. Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных. Приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных отсутствуют.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных АО «Лазаревское ПЖКХ» п. Лазарево Щекинского района установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления зданий бюджетных и прочих потребителей, а также расход тепла на отопление собственных зданий Экспертизой определен в соответствии с предоставленными организацией расчетами (применительно для собственных зданий) и договорами теплоснабжения (применительно для сторонних потребителей), заключенными между АО «Лазаревское ПЖКХ» п. Лазарево Щекинского района и присоединенными потребителями.

Расход тепла на отопление зданий следующих потребителей:

- МБОУ "Лазаревская средняя школа №26";
- МДОУ "Лазаревский детский сад №49";
- МКУК "Лазаревский дом культуры";
- ГУЗ "ЩРБ" (поликлиника, гараж);
- МКУК "ЩМЦБ" (библиотека);
- ИКС "5 Недвижимость" (магазин);
- МБОУ "Карамышевская средняя школа №26".

принят как среднегодовое фактическое потребление за 2017-2019 годы по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха.

Для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Расход тепла на нужды ГВС для МБОУ "Лазаревская средняя школа №26" и МДОУ "Лазаревский детский сад №49" определен как среднегодовое фактическое потребление за 2017-2019 годы по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях.

Расход тепла на нужды ГВС для населения определен в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ Правительства Тульской области от 16.05.2013 г. № 45 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 г. и приказом Министерства ЖКХ Тульской области №69 от 21.08.2015 года с учетом фактического потребления горячей воды жителями МКД по квартирным счетчикам горячей как среднее значение за 2017 - 2019 годы. Доля жителей, потребляющих горячую воду по квартирным счетчикам по состоянию на 2019 год составляет 89,86%.

Расчетный объем теплопотребления организацией не указан.

По расчету Экспертизы – **11546,99** Гкал.

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.		
		ОТ	ГВС	Всего
11586,76	11586,76	10422,34	1124,65	11546,99

Нормативные потери тепла в местных системах и тепловых сетях потребителей

Организацией расчетные данные не предоставлены.

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал				Нормативные потери в мест. сист. потреб., Гкал		
	Общая протяж. т/с	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корр. 2021 г.	777,6	125,04	-	125,04	3,06	0,09	3,15*
Корр. 2020 г.	942	171,41	-	171,41	2,5	0,85	3,35*
Тариф 2019-2023 гг.	942	171,41	-	171,41	10,75	0,10	10,85*

***** Без учета потерь в системах отопления ж/домов.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей определены Экспертизой в соответствии с предоставленными организацией расчетами и договорами теплоснабжения.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии Экспертизой определен как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (кроме потерь тепла в системах жилых домов) и нормативных технологических потерь тепла в сетях потребителей (основании п. 75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр.).

По расчету организации – 11671,41 Гкал;

По расчету Экспертизы полезный отпуск составляет **11675,18** Гкал и приведен в приложении 6. Динамика полезный отпуск тепла (Гкал) за 2018-2020 гг. приведен в таблице 3.

Таблица 3

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
			Организация	Экспертиза
12203,97	11760,59	11760,59	11671,41	11675,18

Снижение скорректированного полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года на 0,73% обусловлено учетом фактического потребления горячей воды жителями МКД по квартирным счетчикам горячей за 2017 - 2019 годы и принятием расхода тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения для части бюджетных и прочих потребителей с учетом показаний приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях потребителей.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

Организацией расчетные данные не предоставлены.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия на очередной 2021 год определены Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **4767,38** Гкал.

Расчет потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведен в приложении 7.

Отпуск тепла от котельных

Организацией расчетные данные не предоставлены.

По расчету Экспертизы – **16442,56** Гкал.

Отпуск тепла от каждой котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Организацией расчетные данные не предоставлены.

По расчету Экспертизы – **184,53** Гкал.

Расход тепла на собственные нужды приведен в приложении 9.

Выработка тепловой энергии

Организацией расчетные данные не предоставлены.

По расчету Экспертизы – **16627,09** Гкал.

Выработка тепловой энергии приведена в приложении 9.

Расход топлива

По данным предприятия – 2463,79 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **2443,66** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **167,79** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 165,928 кг ут/Гкал.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	12203,97	11760,58	11760,58	11671,41	11675,18
Газ, т.м^3	2445,7	2463,79	2463,79	2463,79	2443,66
Расход газа на 1Гкал пол. отп., м^3/Гкал	200,4	209,4954	209,4954	211,042	209,304

Данные о фактическом расходе природного газа за 2016-2019 гг.:

2016 год – 2223,675 тыс.м^3;

2017 год – 2133,557 тыс.м^3;

2018 год – 2380,157 тыс.м^3 (2470,0 т.м^3 при пересчете на 7900 ккал/м^3);

2019 год – 2276,371 тыс.м^3 (2362,24 т.м^3 при пересчете на 7900 ккал/м^3).

Расход топлива по котельным приведен в приложении 10.

Электроэнергия

По расчету организации – 477,93 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы – **477,93** тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии (тыс. квт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	12203,97	11760,58	11760,58	11671,41	11675,18
Эл. энергия, т. кВт-ч	495,14	477,93	477,93	477,93	477,93
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	40,57	40,63	40,63	40,95	40,936

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2016-2019 гг.:
2016 год – 506,349 тыс. кВт-ч;
2017 год - 477,27 тыс. кВт-ч;
2018 год - 466,483 тыс. кВт-ч;
2019 год - 513,317 тыс. кВт-ч.

Расход воды

Организацией расчетные данные не предоставлены.
По расчету Экспертизы - **6,006** тыс.м^3**.**
Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
5,985	6,006	6,006	-	6,006

Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 7.

Таблица 7

№№ котельной	Наполнение	Утечки	Промывка т/с ЭСО	Х/быт котел.	С.Н. ХВО	Продувка котлов	ГВС*	Всего м^3
№1	273,71	2391,8	408,18	58,8	4,2	597,1	18807,65	3733,79
№2	176,32	1459,91	256,2	64,58	0,8	314,4	-	2272,21
Всего	450,03	3851,71	664,38	123,38	5	911,5	18807,65	6006,00
Тариф 2020 г.	450,03	3851,71	664,38	123,38	5	911,5	17644,08	6006,00
Тариф 2019 г.	450,03	3851,71	664,38	123,38	5	911,5	17644,08	6006,00

*В состав тарифа не включено.

Расход соли

Расход соли (т) по расчетам Экспертизы и динамика по годам приведены в таблице 8.

Таблица 8

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
0,12	0,12	0,12	-	**0,12**

Стоки

Объем стоков (тыс.м^3) по расчетам Экспертизы и динамика по годам приведены в таблице 9.

Таблица 9

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
1,401	1,04	1,04	-	**1,04**

Штаты

Организацией расчетные данные не предоставлены.
Расчет Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет Экспертизы, ед.						
Оператор	Апп. ХВО	Слесарь-ремонтник	Сварщик	Электромонтер	Слесарь КИП (прочие)	Всего
9	-	7	2	1	1	**20**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Количество условных единиц

Организацией расчетные данные не предоставлены.
По расчету Экспертизы - **110,152.**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

«налог на имущество» - учтено 309,8 тыс. руб. в соответствии с представленным уточненным расчетом

«Амортизация» - учтено 1345,0 тыс. руб в соответствии с представленным уточненным расчетом и амортизационной ведомостью.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Выпадающие расходы исключены на сумму 1047 тыс. руб. как не подтвержденные

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 31230,62 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 8798,38 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2674,96 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 104,11 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 2674,96 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 23,76 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	Предложение организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8674,8	8845,7	9178,3	15022,2	9072,5
2.	Неподконтрольные расходы	3739,2	3646,2	3737,4	4654,5	3558,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	17041,8	17634,3	18712,0	18844,7	18505,4
4.	Прибыль	91,0	91,0	95,2	460,6	94,3
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	1047,0	0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	29546,87	30217,21	31722,89	40029,00	31230,62
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	11,761	11,761	11,761	11,671	11,675
	тариф, руб/Гкал без НДС	2512,37	2569,36	2697,39	3429,66	2674,96
	тариф, руб/Гкал с НДС	3014,84	3083,24	3236,87	4115,60	3209,95
	рост к пред. тарифу в %	103,97	102,27	104,98	133,48	104,11

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к

1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	110,152	110,152	110,152	110,152
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**8674,84**	**8845,73**	**9178,31**	**9072,54**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	409,3	346,9	360,8	229,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	91,2	35,3	36,7	20,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	13,2	13,2	13,7	13,2
1.4.3.	налог на имущество	139,4	152,6	158,7	90,4
1.4.4.	земельный налог	71,5	51,8	53,9	53,2

1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	94,0	94,0	97,8	52,7
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1878,2	1915,2	1991,8	1964,3
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1451,7	1365,9	1365,9	1345,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	3739,2	3628,0	3718,4	3538,8
2.	Налог на прибыль	0,00	18,2	18,9	19,6
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	3739,23	3646,15	3737,37	3558,38

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "Лазаревское ПЖКХ"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021		
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	Предложение организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	13808,2	14222,5	15088,6	15241,1	14966,5
2.	Расходы на электрическую энергию	3057,9	3229,1	3425,8	3409,9	3348,9
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0		0,0
4.	Расходы на холодную воду	175,7	182,7	197,6	193,7	190,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0		0,0
6.	**ИТОГО**	**17041,8**	**17634,3**	**18712,0**	**18844,7**	**18505,4**

Приложение 1

Топливно - энергетические составляющие тарифа на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) на тепловую энергию, отпускаемую котельными АО «Лазаревское ПЖКХ" п. Лазарево Щекинского района

Наименование	Ед. изм	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
					Организация	Экспертиза
Полезный отпуск от котельных	Гкал	12203,97	11760,58	11760,58	11671,41	11675,18
Топливо: Природный газ	тыс.м^3	2445,7*	2463,79*	2463,79*	2463,79*	2443,66*
Энергия	тыс. кВт-ч	495,14	477,93	477,93	477,93	477,93
Вода	тыс.м^3	5,985	6,006	6,006	-	6,006
Стоки	т.м^3	1,401	1,04	1,04	-	1,04
Соль	т	0,12	0,12	0,12	-	0,12
Численность	ед.	20	20	20	-	20
Количество условных единиц		114,07	110,152	110,152	-	110,152

* При $Q^p_н$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				население	прочие
											Всего	в том числе				
												федер.	обл. бюджет	муниц.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Лазаревское ПЖКХ» п. Лазарево	16627,09	184,53	16442,56	-	16442,56	4767,38	11675,18	216,14	-	11459,04	1702,24				9354,85	401,95

АО «Лазаревское ПЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Лазаревское ПЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.52. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Энергостройресурс»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для ООО «Энергостройресурс».

ООО «Энергостройресурс» расположена по адресу: г. Тула, ул. Хворостухина, 23;
Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.
Наименование энергоснабжающей организации – ООО «Энергостройресурс»
Адрес – 111395, г. Москва, ул. 1 Маевки, д. 15, стр.3, офис 1-5;
Телефон/факс 8(495) 969-56-10;
Адрес электронной почты – esr-resurs@mail.ru
ИНН 5075032489;
КПП 772001001;
Система налогообложения: общая.
Основание владения имуществом: договор аренды с ООО "Венев-Тепло"

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 « Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э « Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России.

Экспертами проведён анализ производственных показателей, обоснование объемов полезного отпуска и экономически обоснованных расходов по статьям затрат.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «Энергостройресурс» с июля 2018 г. находится котельная и тепловые сети по адресу г. Тула, ул. Хворостухина, 23. Котельная снабжает теплом пять многоэтажных жилых домов со встроенными нежилыми помещениями.

В котельной установлено 3 водогрейных котла. Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактическая загрузка	
Turbo-Term 2000	3	2	2017	5,16	2,86 (55,4 %)	92,38

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий. Сетевая вода отпускается по графику 105-70ºС. Система закрытая, независимая. Теплоноситель от котельной поступает в ИТП жилых домов на теплообменники систем отопления и ГВС.

Подпитка теплосетей производится водой, прошедшей обработку на водоподготовительной установке автоматического действия Hidrotech STF и установке обезжелезивания. Схема водоподготовки одно-ступенчатое Na- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Тепловые сети 2-х трубные, способ прокладки подземный бесканальный. Протяженность тепловых сетей – 0,613 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной ведет ООО «Экобрус» в соответствии с договором, заключенным с ООО «Энергостройресурс».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/9, для котельной ООО «Энергостройресурс» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2018-2021гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление и вентиляцию жилых зданий принят Экспертизой в соответствии с проектами зданий, представленными предприятием.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014. с учетом фактической заселенности жилых домов.

Расход тепла на горячее водоснабжение потребителей во встроенных помещениях жилых домов определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия и Экспертизы – **7 222,68 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная

	отопление	вентиляция	ГВС	Всего	тепловая нагрузка, Гкал/час
Корректировка 2021 г.	**5 796,00**	**185,47**	**1 241,21**	**7 222,68**	**2,740**
Предприятие	5 796,00	185,47	1 241,21	7 222,68	
Тариф 2018-2021гг.	5 796,00	185,47	1 241,21	7 222,68	

Таблица 3

	Население			Прочие			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего
Ж/д № 17	1091,97	185,54	1277,51	127,51	2,09	129,60	1219,48	187,63	1407,11
Ж/д № 19	1091,97	233,18	1325,15	127,51	2,08	129,59	1219,48	235,26	1454,74
Ж/д № 25	1430,45	388,65	1819,10	85,78	3,47	89,25	1516,23	392,12	1908,35
Ж/д № 27	955,18	283,33	1238,51	57,96	2,48	60,44	1013,14	285,81	1298,95
Ж/д № 29	955,18	137,91	1093,09	57,96	2,48	60,44	1013,14	140,39	1153,53
Всего	**5524,75**	**1228,61**	**6753,36**	**456,72**	**12,60**	**469,32**	**5981,47**	**1241,21**	**7222,68**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/8 от 18.12.2018.

- Утвержденные нормативные потери – **373,55 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	5 981,47		200,49	6 181,96	
ГВС	1 241,21		173,06	1 414,27	
Всего	**7 222,68**	**0,613**	**373,55**	**7 596,23**	4,92
Предприятие	7 222,68	0,613	373,55	7 596,23	4,92
Тариф 2018-2021 гг.	7 222,68	0,613	373,55	7 596,23	4,92

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **7 596,23 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **37,82 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **7 634,05 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 045,62** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/7 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,41** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 5 и 6.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**7 596,23**	**37,82** (0,5%)	**7 634,05**	**154,64*** **155,41**	**1 180,50**	**1 045,62**
Предприятие	7 596,23	37,82	7 634,05	155,41	1 180,50	1 045,62
Тариф 2018-2021 гг.	7 596,23	37,82	7 634,05	155,41	1 180,50	1 045,62

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица 6

	Тариф 2018-2021 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	7 222,68	7 222,68	**7 222,68**
Расход топлива, т.м^3	1045,62	1045,62	**1045,62**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	144,77	144,77	**144,77**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **231,25 тыс. кВт-ч.**
(уровень напряжения ВН);

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Тариф 2018-2021 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	231,25	231,25	**231,25**
Полезный отпуск, Гкал	7 222,68	7 222,68	**7 222,68**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	32,02	32,02	**32,02**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,09 тыс. м^3.**

Результаты расчета расхода воды предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Подпитка и заполнение		Промыв-ка, м^3	Х/б котельной,	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
	систем,	сетей,					

		м^3	м^3		м^3			
Коррек-тировка 2021 г.	ОТ	700,32	434,60	60,10	-	495,05	238,72	1 928,79
	ГВС		90,19	9,87	5,34		54,61	160,01
	Всего	**700,32**	**524,79**	**69,97**	**5,34**	**495,05**	**293,33**	**2 088,80**
Предприятие		700,32	524,79	69,97	5,34	495,05	293,33	2 088,80
Тариф 2018-2021 гг.		700,32	524,79	69,97	5,34	495,05	293,33	2 088,80

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,79 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	**293,33**	**495,05**	**5,34**	**793,72**
Предприятие	293,33	495,05	5,34	793,72
Тариф 2018-2021 гг.	293,33	495,05	5,34	793,72

Соль таблетированная

По расчету предприятия и Экспертизы- **1,50 т.**

Катиониты

По расчету предприятия – **0,028 т**;

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход катионита определен из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Предприятие							Экспертиза				
	дис-пет-чер	аппа-ратчик ХВО	сле-сарь	сле-сарь КИП	газо-электро сварщик	Прочие	Всего ОПП	дис-пет-чер	аппа-ратчик ХВО	сле-сарь	сле-сарь КИП	Всего ОПП
Корректировка 2021 г.	-	1	4	-	1	2	8	2	-	1	-	**3**
Тариф 2018-2021 гг.								2	-	1	-	3

Расчет численности ОПП произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Котельная по договору обслуживается ООО «Экобрус». В перечень работ по обслуживанию котельной входит техническое обслуживание газогорелочных устройств, КИП и автоматики, установки ХВО и систем газоснабжения.

* заработная плата прочих (уборщика и начальника участка) должна быть отнесена к цеховым расходам.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **10,390 ед.**

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	161,90		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,613	11,0	6,743
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	61,90*0,613=42,52	0,06	2,277
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,740	0,5	1,370
Всего				**10,390**

Технические показатели остались неизменными на уровне 2020 года.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

«налог на имущество» - учтено 309,8 тыс. руб. в соответствии с представленным уточненным расчетом

«Амортизация» - учтено 6406,7 тыс. руб в соответствии с представленным уточненным расчетом и амортизационной ведомостью

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 15560,97 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 813,87 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2154,46 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 100,13 0%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

ООО "Энергостройресурс"

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2019	год i0 + 2 2020	год i0 + 3 2021	
		утвержденно расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2854,4	2978,8	2939,8	3055,2
2.	Неподконтрольные расходы	5703,2	5568,5	5791,3	5272,3
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6762,4	6993,4	7643,8	7233,4
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15320,05	15540,79	16374,84	15560,97
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	7,223	7,223	7,223	7,223
	тариф, руб/Гкал без НДС	2121,10	2151,67	2267,14	2154,46
	тариф, руб/Гкал с НДС	2545,32	2582,00	2720,57	2585,35
	рост к пред. тарифу в %	102,51	101,44	105,37	100,13

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
ООО "Энергостройресурс"

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0+1 2019год к	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021 год к
1	2	3		6		
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,4	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	10,39	10,39	10,39	10,39
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2921,28**	**2978,83**	**2939,79**	**3055,20**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Энергостройресурс"

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	5147,2	4978,0	5177,1	4629,3
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	17,1	41,0	42,6	41,0

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	17,1	16,5	17,2	16,5
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	24,5	25,5	24,5
1.5.	Отчисления на социальные нужды	538,9	549,6	571,5	571,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	5703,2	5568,5	5791,3	5241,8
2.	Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	30,5
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	5703,21	5568,52	5791,26	5272,34

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

ООО "Энергостройресурс"

		год i+1 2019	год i0+2 2020	год i0 + 3 2021

N п.п.	Наименование расхода	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	5637,0	5806,2	6344,5	5980,3
2.	Расходы на электрическую энергию	1083,5	1144,2	1250,3	1208,3
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	41,8	43,1	48,9	44,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**6762,4**	**6993,4**	**7643,8**	**7233,4**

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «Энергостройресурс» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2018-2021 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	7 222,68	7 222,68	**7 222,68**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	1 045,62	1 045,62	**1 045,62**
Электроэнергия ВН	тыс. кВт-ч	231,25	231,25	231,25
Вода	тыс.м^3	2,09	2,09	2,09
Стоки	тыс.м^3	0,79	0,79	0,79
Соль	т	1,50	1,50	1,50
Катионит Purolite C100	т	0,028	0,028	0,028
Численность ОПП	ед.	3	8	3
Количество условных единиц	ед.	10,390		10,390

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжа-ющим органи-зациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная ООО «Энергострой-ресурс»	7634,05	37,82	7596,23	-	7596,23	373,55	**7222,68**	-	-	7222,68	-	-	-	-	6753,36 (93,5 %)	469,32

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Энергостройресурс»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего: в том числе:	**7 222,68**	1 287,76	1 156,18	1 042,53	593,91	103,44	103,43	103,43	103,43	103,44	593,91	881,02	1 150,20
Население	6 753,36	1196,28	1074,75	969,77	555,41	102,39	102,38	102,38	102,38	102,39	555,41	820,60	1069,22
Прочие	469,32	91,48	81,43	72,76	38,50	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	38,50	60,42	80,98

ООО «Энергостройресурс» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Энергостройресурс» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.53. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «Щекинское ЖКХ»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для АО «Щекинское ЖКХ».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Акционерное общество «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее АО «ЩЖКХ », предприятие).

Основной вид деятельности: обеспечение жизнедеятельности населения.

Юридический адрес: 301241, Тульская обл.,г. Щекино р-он, ул. Пионерская, д,2-а.

ИНН/КПП 7118502230/711801001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов.

(постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Щекинское ЖКХ» 2018 и 2017 годы год характеризуются следующими показателями:

тыс.руб

Основные показатели	2018 год	2019 год	9 мес. 2021 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	646245	671116	500419,8
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	682408	688686	446279
3. Чистая прибыль (убыток)	-36163	-17570	54140,8

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой корректировка осуществлена в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

-отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Предприятием в обоснование предложенного размера тарифа представлены следующие документы:

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Приложение № 4.1 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет полезного отпуска тепловой энергии"

Приложение № 4.3 к Методичесим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности) "

Приложение № 4.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) "

Приложение № 4.5 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет баланса топлива "

Приложение № 4.6 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Смета расходов "

Приложение № 4.7 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы "

Приложение № 4.8 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя "

Расчет расходов на водоотведение

Приложение № 5.2 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования"

Приложение № 5.3 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр неподконтрольных расходов"

Приложение № 5.4 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (ресурсы)"

Приложение № 5.9 к Методическим указаниям Приказ ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г "Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов "

Бухгалтерский баланс с приложениями за 2019 год

Статистическая форма № 46-ТЭ за 2019 год

Статистическая форма № 22-ЖКХ за 2019 год

Другие обосновывающие материалы

Тариф на тепловую энергию для п. Первомайский

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Источники теплоснабжения

Таблица 1

Населенный пункт	№ СЦТ	Источник теплоснабжения	Адрес	Телефон
р.п. Первомайский	1	Первомайская ТЭЦ ОАО «Щекиноазот»	ул. Симферо-польская, 19	(48751)9-28-60

Характеристика системы централизованного теплоснабжения

Источником теплоснабжения поселков Первомайский и Временный является Первомайская ТЭЦ ОАО «Щекиноазот».

Тепловая энергия потребляется:

- на отопление – в виде теплофикационной воды по графику 110-70^{0}С с точкой излома при $t_н$= -4^{0}С, $t_п$=68^{0}С $t_о$=48,4^{0}С и 95-70^{0}С. Схема теплоснабжения закрытая двухтрубная.

- на горячее водоснабжение – в виде горячей воды t=60-50^{0}С в точках водораз-бора. Схема горячего водоснабжения – двухтрубная.

Прокладка магистральных трубопроводов от ТЭЦ по территории ОАО «Щекиноазот» и затем - за ограждением предприятия - до пос. Первомайский, в основном, надземная. Прокладка теплосетей по поселку – подземная и надземная.

Границей эксплуатационной принадлежности сетей, согласно договору, являются выводы с ТЭЦ.

Границы раздела тепловых сетей между АО «ЩЖКХ» и потребителями определены в соответствии с заключенными договорами.

Отпуск тепловой энергии в теплофикационной воде в сеть АО «ЩЖКХ» фиксируется приборами учета, установленными на ТЭЦ.

Общая протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении – 1,444 км, распределительных и квартальных сетей АО «ЩЖКХ» - 29,915 км.

- К магистральным тепловым сетям, кроме потребителей, получающих тепловую энергию от АО «ЩЖКХ», присоединены сторонние потребители, покупающие тепло у ТЭЦ: ООО «Газпром трансгаз Москва» (ТУМГ), насосная ОАО «Щекиноазот», ООО «ИВКО» и ООО ПСП «Щекинстрой».

Подпитка тепловых сетей и систем отопления производится химочищенной водой с ТЭЦ, горячего водоснабжения – водопроводной водой.

Для преобразования тепловой энергии, получаемой с ТЭЦ, и выдачи её потребителям предусмотрены 4 бойлерные. В бойлерных установлены пластинчатые водоводяные теплообменники и насосы.

Бойлерная №5 (центральная)

В бойлерную поступает теплофикационная вода t=110-70^{o}C от ТЭЦ, которая подается к теплообменникам для нагрева воды на ГВС (t=65-55°C), а также к узлу смешения, откуда выдается на нужды отопления по графику 95-70°C.

К бойлерной №5 присоединены жилые дома, учреждения образования, общественные организации, магазины и прочие потребители.

Бойлерная №6 (больница)

В бойлерную подается теплофикационная вода t=110-70^{0}C, которая используется для нагрева в теплообменниках отопительной воды t=95-70°C и горячей воды t=65-55°C (отпуск в сеть).

К бойлерной №6 присоединены здания больницы, а также по горячей воде - профилакторий «Синтетик» корп.1, Дом спорта, школа №15, детский сад №20; по отопительной воде – частный сектор, профилакторий «Синтетик» корп.1, детский сад №20.

Бойлерная №7

В бойлерную подается теплофикационная вода t=110-70^{o}C для приготовления горячей воды (t=65-55°C) для домов по ул. Пролетарской, Л. Толстого, общежития ОАО «Химволокно», поликлиники.

Отопление данного района производится теплофикационной водой t=110-70°C, минуя бойлерную. Вода подается к жилым домам по ул. Пролетарской, поликлинике.

В бойлерной установлен подкачивающий насос на обратном трубопроводе теплофикационной воды.

Бойлерная №8

В бойлерную подается теплофикационная вода от сети по графику 110-70^{0}C.

К бойлерной №8 присоединены потребители: «Кадетский корпус» и профилакторий «Синтетик» корпус 2.

Горячая вода отпускается от бойлерной с t=65-55^{0}C, вода на отопление подается по графику t=110-70^{0}C.

В бойлерной установлен подкачивающий насос на обратном трубопроводе теплофикационной воды.

Поселок Временный (ул. Административная)

Тепловая энергия на отопление жилых зданий по ул. Административная и ГУ ТО «Щекинская РВСББЖ» подается по тепловой сети от трассы ПТЭЦ – р.п. Первомайский.

6. Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/5, для АО «ЩЖКХ» установлены тарифы на тепловую энергию и передачу тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, электроэнергии).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление жилых зданий определен исходя из площади жилых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом от 26.11.2014 №73.

Расход тепла на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

Общее теплопотребление на 2021 г. приведено в таблице 1:

Таблица 1

	Теплопотребление		
	Отопление	ГВС	Всего
Корректировка 2018 г.	47 718,7	3 995,9	51 714,6
Тариф 2019-2023 гг.	48 113,9	3 558,7	51 672,6
Корректировка 2020 г.	47 103,6	2 817,4	49 921,0
Корректировка 2021 г.			
АО "ЩЖКХ"	47 103,6	2 817,4	49 921,0
Экспертиза	47 103,6	2 817,4	**49 921,0**

Результаты расчета теплопотребления по группам потребителей приведены в таблице 2.

Потери тепла в сетях абонентов и системах теплопотребления

В соответствии с пунктами 75-77 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», поте-
ри тепла в сетях, находящихся на балансе абонентов, и потери тепла с утечками теплоносителя из систем теплопотребления включаются в полезный отпуск тепловой энергии.

При отсутствии приборов учета величина потерь в сетях абонентов определяется расчетным путем.

Потери в сетях абонентов согласно расчету АО «ЩЖКХ» составляют **720,6 Гкал**, что подтверждается расчетом Экспертизы.

Потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления для объектов бюджетной сферы и прочих потребителей по расчету Экспертизы составляют 58,0 Гкал и включаются в полезный отпуск указанных потребителей.

Результаты расчета потерь по группам потребителей приведены в таблице 2.

Полезный отпуск

Полезный отпуск тепловой энергии определяется как теплопотребление плюс потери тепла в сетях абонентов и системах теплопотребления (кроме жилых домов).

Полезный отпуск на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) составляет:

- по расчету АО «ЩЖКХ» – 50 694,5 Гкал;

- по расчету Экспертизы – **50 694,5 Гкал**.

Результаты расчетов по видам нагрузок и группам потребителей приведены в таблице 2

Расчет теплопотребления и полезного отпуска на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 2

Вид нагрузки	ед. изм.	Бюджет				Население			Прочие				Всего		
		Тепло-потребление	Потери в сетях абонентов	Потери с утечками в с-ме т/потр.	Полезный отпуск	Тепло-потребление	Потери в сетях абонентов	Полезный отпуск	Тепло-потребление	Потери в сетях абонентов	Потери с утечками в с-ме т/потр.	Полезный отпуск	Тепло-потребление	Потери в сетях абонентов и с-мах т/потр.	Полезный отпуск
ЩЖКХ 2021 г.															
ОТ	Гкал	5976,9	263,9	29,6	6270,4	36561,8		36561,8	4564,90	205,8	22,6	4793,3	47103,6	521,9	47625,5
ГВС	*м³*	*7828,1*			*7828,1*	*28973,7*		*28973,7*	*9628,1*			*9628,1*	*46429,9*		*46429,9*
ГВС	Гкал	427,6	237,7	0,3	665,6	1814,2		1814,2	575,60	13,2	0,4	589,2	2817,4	251,6	3069,0
Всего	Гкал	6404,5	501,6	29,9	6936,0	38376,0		38376	5140,5	219,0	23,0	5382,5	49921,0	773,5	50694,5
ЭКСПЕРТИЗА 2021 г.															
ОТ	Гкал	5976,9	263,9	29,6	6270,4	36561,8		36561,8	4564,90	205,8	22,6	4793,3	47103,6	521,9	47625,5
ГВС	*м³*	*7828,1*			*7828,1*	*28973,7*		*28973,7*	*9628,1*			*9628,1*	*46429,9*		*46429,9*
ГВС	Гкал	427,6	237,7	0,3	665,6	1814,2		1814,2	575,60	13,2	0,4	589,2	2817,4	251,6	3069,0
Всего	Гкал	**6404,5**	501,6	29,9	**6936,0**	**38376,0**		**38376**	**5140,5**	219,0	23,0	**5382,5**	**49921,0**	773,5	**50694,5**
Корректировка 2020 г.															
Всего	Гкал	6404,5	501,6	29,9	6936,0	38376,0		38376	5140,5	219,0	23,0	5382,5	49921,0	773,5	50694,5
Факт 2019 г.															
Всего	Гкал														**50836,0**
Тариф 2019-2023 гг.															
Всего	Гкал	6891,0	501,4	30,9	7423,3	38598,4		38598,4	6183,2	228,8	27,1	6439,1	51672,6	788,2	52460,8

Потери тепла в сетях АО «ЩЖКХ»
(распределительные и квартальные сети)

Величина нормативных потерь в сетях АО «ЩЖКХ» на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1).

Объем нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «ЩЖКХ» составляет:

- в распределительных и квартальных сетях – 15 207,2 Гкал;
- в магистральных сетях - 5 418,5 Гкал;

Итого: **20 625,7 Гкал.**

Величина потерь тепловой энергии с распределением по теплоносителям приведена в таблице 3.

Потери тепловой энергии в сетях ОАО «ЩЖКХ», Гкал

Таблица 3

Участок сети	Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг. (корр. 2020, 2021 гг.)			
	Потери т/э	графики	Потери т/э в сетях ЭСО	в том числе	
				с потерями теплоносителя	через изоляцию
От ТЭЦ					
Магистраль	4709,1	110-70	4709,1	708,6	4000,5
	709,4	110-70	709,4	105	604,4
Итого магистраль	**5418,5**	110-70	**5418,5**	**813,6**	**4604,9**
Сети 110-70	5457,9	110-70	5457,9	409,5	5048,4
Итого от ТЭЦ	**10876,4**	110-70	**10876,4**	**1223,1**	**9653,3**
Отопление					
Бойлерная 5	6075,2	95-70	6075,2	253,1	5822,1
Бойлерная 6	688,9	95-70	688,9	18,8	670,1
Итого отоплен.	**6764,1**		**6764,1**	**271,9**	**6492,2**
ГВС					
Бойлерная 5	1169,4	65-55	1169,4	18,7	1150,7
Бойлерная 6	993,8	65-55	993,8	24	969,8
Бойлерная 7	488,1	65-55	488,1	7	481,1
Бойлерная 8	333,9	65-55	333,9	3,8	330,1
Итого ГВС	**2985,2**		**2985,2**	**53,5**	**2931,7**
ВСЕГО	**20625,7**		**20625,7**	**1548,5**	**19077,2**
в т.ч.магстраль	**5418,5**		**5418,5**		
Сети поселка	**15207,2**		**15207,2**		
Отопление	12222		12222,0		
ГВС	2985,2		2985,2		

Собственные нужды бойлерных

К собственным нуждам бойлерных относятся расходы тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение.

При проведении экспертизы собственные нужды бойлерных определены в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения

нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (пункт 11.6) и Приказом Минэнерго России от 30.12.2008

№323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (пункты 57 и 58).

Суммарная величина собственных нужд бойлерных составляет:

40,2 + 64,7 = 104,9 Гкал

Собственные нужды бойлерных

Таблица 4

Бойлер-ная	Горячая вода							Отопление				
	N сеток	M чел	$м^3$/год	кг/$м^3$	Тг °С	Тх °С	Qг, Гкал	Объем, $м^3$	Тв н	Т н	q	Qo,Гкал
5	4	7	437	983,13	60	9,33	21,8	4405	17	-3	0,1	48,2
6	1	4	128	983,13	60	9,33	6,4	1241	17	-3	0,1	13,6
7	1	3	120	983,13	60	9,33	6,0	162,4	17	-3	0,1	1,8
8	1	3	120	983,13	60	9,33	6,0	98,1	17	-3	0,1	1,1
			804				**40,2**					**64,7**

Отпуск тепла от магистрали

Отпуск тепловой энергии от магистральных тепловых сетей для АО «ЩЖКХ» с разбивкой по видам нагрузок приведен в таблице 5 и составляет:

- по расчету АО «ЩЖКХ» – 66 006,6 Гкал;

- по расчету Экспертизы **– 66 006,6** Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2021 г. (корректировка) по видам теплопотребления, **Гкал**

Таблица 5

Населенный пункт	Первичный теплоноситель	Вид нагрузки	Тепло-потреб-ление	Потери в сетях абонентов и системах тепло-потреблен.	Полезный отпуск	Потери в системах теплопот-ребления жилых домов	Потери в сетях ЩЖКХ от маги-страли до потреби-телей	Собствен-ные нужды бойлер-ных	Всего потери	Отпуск от магистрали
Корр. 2018 г.	Вода 110-70^{0}С	ОТ	47718,70	530,2	48248,9	180,93	12 222	64,7	12467,6	60716,5
		ГВС	3995,90	252,1	4248,0	1,77	2985,2	40,2	3027,2	7275,2
		Всего:	51714,60	782,30	52496,9	182,7	15207,2	104,9	15494,8	67991,7
Факт 2018 г.					*50 970*		*26 730*			*77 700*
Тариф 2019-2023 гг.	Вода 110-70^{0}С	ОТ	48113,90	536,10	48650,0		12222,0	64,7	12286,7	60936,7
		ГВС	3558,70	252,10	3810,8		2985,2	40,2	3025,4	6836,2
		Всего:	51672,60	788,20	52460,8		15207,2	104,9	15312,1	67772,9
Факт 2019 г.					*50836,0*		*30564,0*			*81400,0*
Корр. 2020 г.	Вода 110-70^{0}С	ОТ	47103,60	521,9	47625,5		12 222	64,7	12286,7	59912,2
		ГВС	2817,40	251,6	3069,0		2985,2	40,2	3025,4	6094,4
		Всего:	49921,00	773,50	50694,5		15207,2	104,9	15312,1	66006,6
Корр. 2020 г. ЩЖКХ	Вода 110-70^{0}С	ОТ	47103,6	521,9	47625,5					
		ГВС	2817,4	251,6	3069,0					
		Всего:	49921,0	773,5	50694,5		15207,2	104,9	15312,0	66006,5
Корр. 2020 г. Экспертиза.	Вода 110-70^{0}С	ОТ	47103,60	521,9	47625,5		12 222	64,7	12286,7	59912,2
		ГВС	2817,40	251,6	3069,0		2985,2	40,2	3025,4	6094,4
		Всего:	49921,00	773,50	**50694,5**		15207,2	104,9	**15312,1**	**66006,6**

Фактические потери тепла в сетях за 2018- 2019 гг. превышают нормативные за те же периоды, что говорит об изношенности и неудовлетворительной изоляции тепловых сетей.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Расход электроэнергии на 2021 г.:

- по расчету предприятия - 1485,25 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии на передачу и отпуск тепловой энергии на 2020 г. принят Экспертизой в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1) и составляет – **1537,0 тыс. кВт-ч.**

Результаты расчета и фактические расходы электроэнергии по годам приведены в таблице 6.

Таблица 6

Бойлерная	Напря-жение	№5	№6	№7	№8	Всего	Полез-ный отпуск, тыс. Гкал	кВт-ч / Гкал
2017 г. факт	НН							
	СН2							
	Всего	1241,2	165,4	48,3	65,9	1520,8	49,700	30,60
2018 г. факт	НН							
	СН2							
	Всего	1005,8	192,3	64,6	66,1	1328,8	50,970	26,07
Тариф 2019-2023 гг.,	НН							
	СН2							
	Всего	1064,5	188,1	166,4	118	1537,0	52,461	29,30
2019 г. факт	НН							
	СН2							
	Всего	1145,1	176,7	62,6	67,8	1452,3	50,836	28,57
2020 г. корр.	НН							
	СН2							
	Всего	1064,5	188,1	166,4	118,0	**1537,0**	50,695	**30,32**
2021 г. ЩЖКХ	НН							
	СН2							
	Всего					1485,3	50,695	29,30
2021 г. Экспертиза	НН							
	СН2							
	Всего	1064,5	188,1	166,4	118,0	**1537,0**	50,695	**30,32**

Потери и затраты теплоносителей

Потери теплоносителей в сетях ЭСО, м^3

Таблица 7

Участок сети	Тариф 2016-2018 гг.		Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.				
					в том числе		
	графики, ^{0}С	Потери тепло-носи-теля	графи-ки, ^{0}С	Потери тепло-носи-теля	запол-нение	испы-тания	утечки
От ТЭЦ							

Магистраль	110-70	14961	110-70	14961	880	1760	12321
	110-70	2345	110-70	2345	208	416	1721
итого магистраль	110-70	**17306**	110-70	**17306**	1088	2176	14042
Сети 110-70	110-70	8639	110-70	8639	549	1096	6994
Итого от ТЭЦ	110-70	**25945**	110-70	**25945**			
Отопление							
Бойлерная 5	95-70	6568	95-70	6568	582	1164	4822
Бойлерная 6	95-70	488	95-70	488	43	86	359
Итого отопление		**7056**		**7056**	625	1250	5181
ГВС							10362
Бойлерная 5	65-55	427	65-55	427	25	50	352
Бойлерная 6	65-55	546	65-55	546	32	64	450
Бойлерная 7	65-55	87	65-55	87	9	19	132
Бойлерная 8	65-55	160	65-55	160	5	10	72
Итого ГВС		**1220**		**1220**	71	143	1006
ВСЕГО		**34221**		**34221**			
в т. ч. магистраль		**17306**		**17306**			
Сети поселка		**16915**		**16915**			
Отопление (ХОВ)		15695		15695			
ГВС (В)		1220		1220			

Потери и затраты теплоносителей в системе теплоснабжения поселка, м^3

Таблица 8

Вода	Вид нагрузки	Объем системы, м^3	Заполнение	Испытания	Утечки	Итого потери	хоз-быт.	Итого
Экспертиза								
Системы теплопотребления								
ХОВ	ОТ	396	594	0	4 921	5 515		5 515
В	*ГВС*	*2*	*3*	*0*	*42*	*45*		*45*
Сети потребителей								
ХОВ	ОТ	8	12	16	102	130		130
В	*ГВС*	*1*	*2*	*2*	*25*	*29*		*29*
Сети ЭСО(поселок)								
ХОВ	ОТ 110-70		549	1 096	6 994			8 639
	ОТ 95-70		625	1 250	5 181			7 056
	Итого ОТ		1 174	2 346	12 175	15 695		15 695
В	*ГВС*		*71*	*143*	*1 006*	*1 220*	*1 105*	*2 325*
Итого поселок								
ХОВ	ОТ		1 780	2 362	17 198	21 340		**21 340**
В	*ГВС*		*76*	*145*	*1 073*	*1 294*	*1 105*	***2 399***
Магистраль								
ХОВ			1 088	2 176	14 042	17 306		**17 306**

							Всего ХОВ:	**38 646**
АО «ЩЖКХ»								
В	*ГВС*					*1 262*	*1 105*	*2 367*
ХОВ								38 726

Химочищенная вода, м^3

Таблица 9

	Системы теплопотр.	Сети абонентов	Сети ЭСО	Всего, м^3
2018 г. (корректировка)				
Отпуск тепловой энергии	5 587	127	15 695	21 409
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 715
Факт 2018 г.				244 451
Тариф 2019-2023 гг.				
Отпуск тепловой энергии	5 633	130	15 695	21 458
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 764
Факт 2019 г.				215 465
2020 г. (корректировка)				
Отпуск тепловой энергии	5 515	130	15 695	21 340
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 646
2021 г. (корректировка) ЩЖКХ				
Отпуск тепловой энергии				21 420
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 726
2021 г. (корректировка) Экспертиза				
Отпуск тепловой энергии	5 515	130	15 695	21 340
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				**38 646**

Фактические расходы химочищенной воды за 2018- 2019 гг. в разы превышают нормативные за те же периоды, что говорит об изношенности тепловых сетей и внутридомовых систем, а также о возможном несанкционированном разборе воды из системы отопления при отсутствии централизованного горячего водоснабжения в жилых домах.

Водопроводная вода, м^3

Таблица 10

	Системы теплопот-ребления	Сети абонен-тов	Сети ЭСО	Собствен-ные нужды бойлерных	Итого в тариф	Расход воды на ГВС, вне тарифа на т/э	Всего
2018 г. Корректировка	66	20	1 220	1 143	2 449	63 821	66 270
Факт 2018 г.					2 125	73 398	75 523
Тариф 2019-2023 гг.	57	29	1 220	1 143	2 449	58 055	60 504
Факт 2019 г.					11 602	74 412	86 014

2020 г. Корректировка	45	29	1 220	1 143	2 437	46 430	48 867
2021 г. ЩЖКХ	1 262			1 105	2 367	53 008	55 375
2021 г. Экспертиза	45	29	1 220	1 105	**2 399**	46 430	48 829

Стоки

Стоки от бойлерных:
- АО «ЩЖКХ» – 1 105 м^3
- Экспертиза – **1 105 м^3**

Штаты
(производственный персонал)

Таблица 11

Объект	Предложение АО «ЩЖКХ», чел.						Экспертиза, чел.						
	оператор ЦТП	Слесарь по пообсл. и ремонту т/с	сварщик	эл.монт	сл.КИП	всего	оператор ЦТП	Слесарь по пообсл. и ремонту т/с	сварщик	эл.монт	сл.КИП	Всего	**В тариф**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.													
Тепловая энергия													
Бойлерная 5	5	1	1	1	-	8	5	1	1	1	-	8	**8**
Бойлерная 6	5	-	-	-	-	5	5	-	-	-	-	5	**5**
Бойлерная 7	4	-	-	-	-	4	4	-	-	-	-	4	**4**
Бойлерная 8	4	-	-	-	-	4	4	-	-	-	-	4	**4**
Итого:	18	1	1	1	-	21	18	1	1	1	-	21	**21**
Передача тепловой энергии													
Служба т/сет.	-	1	-	-	-	**1**	-	1	-	-	-	1	**1**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2021 г.													
Тепловая энергия													
Бойлерная 5	5	2	1	1	-	9	5	1	1	1	-	8	**8**
Бойлерная 6	5	-	-	-	-	5	5	-	-	-	-	5	**5**
Бойлерная 7	0	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	0	**4**
Бойлерная 8	4	-	-	-	-	4	4	-	-	-	-	4	**4**
Итого:	14	2	1	1	-	18	14	1	1	1	-	17	**21**
Передача тепловой энергии													
Служба т/сет.	-	1	-	-	-	1	-	1	-	-	-	1	**1**

Уменьшение численности обслуживающего персонала на 4 ед. (оператор ЦТП) на 2021 г. связано с переводом работы ЦТП 7 в автоматический режим.

В соответствии с п. 37(1) Методических указаний… № 760-э, расходы на оплату труда входят в базовый уровень операционных расходов, вследствие чего, численность основного производственного персонала остается без изменения.

Передача тепловой энергии от Первомайской ТЭЦ по магистральным сетям ОАО «ЩЖКХ

Магистральные тепловые сети от Первомайской ТЭЦ до пос. Первомайский, от которых получают тепло ОАО «ЩЖКХ» и сторонние потребители, включают в себя участки трубопроводов теплофикационной воды от ТЭЦ до ввода в р.п. Первомайский.

Расчет тарифа на передачу тепла по магистральным тепловым сетям

В соответствии с п.122 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э, двухставочный тариф на передачу тепловой энергии включает в себя ставку за тепловую энергию, принимаемую равной нулю, и ставку за содержание мощности.

$$T_{пер} = \frac{HBB_{пер}}{P_i \cdot M}, \text{ тыс. руб./Гкал/час в месяц}$$

где Pi – суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по передаче тепловой энергии по сетям регулируемой организации.

Присоединенная тепловая нагрузка при расчете тарифа определена исходя из расчетных максимально – часовых нагрузок для отопления и среднечасовых нагрузок за неделю для горячего водоснабжения и периода регулирования 12 месяцев для всех видов нагрузок.

$$\text{Для отопления } P_o^{от} = Q_o^{max} = \frac{Q_o^{год}}{207 \cdot 24} \cdot \frac{t_{вн} - t_{ро}}{t_{вн} - t_{ср.о}} = \frac{Q_o^{год}}{207 \cdot 24} \cdot \frac{18 + 27}{18 + 3}, \text{ Гкал/ч}$$

Для горячего водоснабжения и технологических нужд

$$P_o^{ГВ} = \frac{Q_{ГВ}^{год}}{350 \cdot 24}, \text{ Гкал/ч}$$

М – продолжительность периода регулирования, равная 1 год (12 месяцев).

Расчет присоединенной мощности для потребителей, получающих тепло от магистральных сетей, приведен в таблице 12.

Отпуск от магистрали ОАО «ЩЖКХ»

Отпуск тепловой энергии от магистрали для ОАО «ЩЖКХ» и сторонних потребителей, а также присоединенная мощность приведены в таблице 12.

Величина отпуска от магистрали определена следующим образом:

- для ОАО «ЩЖКХ» – расчетным методом (см. раздел 6 настоящего заключения);
- для сторонних потребителей – на основании договоров (данные ОАО «ЩЖКХ»). Расход тепла для абонентов ООО «Газпром трансгаз Москва» (ТУМГ) и ООО «ИВКО» принят по данным приборов учета тепловой энергии.

Потери тепла в магистральных тепловых сетях,
отпуск тепловой энергии от ТЭЦ

Потери тепла в магистральных теплопроводах приняты согласно расчетам Экспертизы, выполненным на основании исходных данных, предоставленных АО «ЩЖКХ».

Потери тепла:

- по расчету АО «ЩЖКХ» - 5 419,0 Гкал;
- по расчету Экспертизы - **5 418,5** Гкал.

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ:

- по расчету АО «ЩЖКХ» - 76 299,0 Гкал;
- по расчету Экспертизы - **74 985,0** Гкал.

Потери тепла и расчетный отпуск от ТЭЦ приведены в таблице 13.

Химочищенная вода

Нормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по магистральным теплосетям составляют:

- АО «ЩЖКХ» – 17 306 м^3;
- Экспертиза – **17 306** м^3.

Присоединенные тепловые нагрузки к магистральным теплосетям

Таблица 12

	Отопление		ГВС и технология		Всего	
	Гкал/год	Гкал/ч	Гкал/год	Гкал/ч	Гкал/год	Гкал/ч
Корр. 2018 г.						
ОАО «ЩЖКХ»	60 716,5	26,189	7 275,2	0,866	67 991,7	27,055
Сторонние:						
ТУМГ	3 300,0				3 300,0	1,423
ОАО «Щекиноазот»	160,0				160,0	0,069
ООО "ИВКО" (магазин)	48,0				48,0	0,021
Итого сторонние:	138,0				138,0	0,060
ВСЕГО:	3646,0				3646,0	1,573
Тариф 2019-2023 гг.						
ОАО «ЩЖКХ»	60 936,7	26,284	6 836,2	0,814	67 772,9	27,098
Сторонние:						
ТУМГ	3 400,0				3 400,0	1,467
ООО "ИВКО" (магазин)	160,0				160,0	0,069
ОАО «Щекиноазот»	48,0				48,0	0,021
ООО ПСП "Щекинострой"	138,0				138,0	0,060
Итого сторонние:	3 746,0				3 746,0	1,616
ВСЕГО:	64 682,7				71 518,9	28,713
Корр. 2020 г.						
ОАО «ЩЖКХ»	59 912,2	25,842	6 094,4	0,7255	66 006,6	26,568
Сторонние:						
ТУМГ	3 400,0				3 400,0	1,467
ООО "ИВКО" (магазин)	160,0				160,0	0,069
ОАО «Щекиноазот»	0,0				0,0	0,000
ООО ПСП "Щекинострой"	0,0				0,0	0,000
Итого сторонние:	3560,0				3560,0	1,536
ВСЕГО:	63 472,2				69 566,6	28,103
Корр. 2021 г. ЩЖКХ*						
ОАО «ЩЖКХ»					66 085,0	26,559
Сторонние					3 608,0	
ВСЕГО:					69 693,0	1,566
Корр. 2021 г. Экспертиза						
ОАО «ЩЖКХ»	59 912,2	25,842	6 094,4	0,7255	66 006,6	26,568
Сторонние:						
ТУМГ	3 000,0				3 000,0	1,315
ООО "ИВКО" (магазин)	160,0				160,0	0,070
ОАО «Щекиноазот»	0,0				0,0	0,000
ООО ПСП "Щекинострой"	0,0				0,0	0,000
Итого сторонние:	3160,0				3160,0	1,385
ВСЕГО:	63 072,2				**69 166,6**	27,953

***** Отпуск от магистрали в тарифе на теплоэнергию для АО «ЩЖКХ», по данным ЭСО, составляет 66006,6 Гкал, следовательно, с учетом сторонних потребителей отпуск тепла, по данным ЭСО, составит: 66006,6+3608,0=69614,6 Гкал.

Экспертиза скорректировала отпуск теплоэнергии сторонним потребителям на основании заключенных договоров на теплоснабжение сторонних потребителей с ОАО «ЩАЗОТ».

Баланс покупки, передачи и отпуска тепловой энергии

Таблица 13

	Корр. 2018 г.		Факт 2018 г.		Тариф 2019-2023 гг.		Факт 2019 г.		Корр. 2021 г.		**Корр. 2021 г.**		
											ЩЖКХ	**Экспертиза**	
	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал/ч	Гкал	Гкал	Гкал/ч
Отпуск от ТЭЦ	77056,2		89 420		76937,4		92249		74985,1		75112,0	**74585,1**	
Потери в магистрали	*5418,5*		*11 720*		*5418,5*		*10849*		*5418,5*		*5419,0*	*5418,5*	
Отпуск от магист-рали	71637,7	28,810	77 700	31,611	71518,9	28,713	81 400		69566,6	28,103	69693,0	**69166,6**	**27,953**
в т.ч. Сторонним	3646,0	1,755			3746,0	1,616			3560,0	1,536	3608,0	3160,0	1,385
ОАО "ЩЖКХ"	67 991,7	27,055			67 772,9	27,055			66006,6	27,055	66085,0	**66006,6**	**26,568**
Потери тепла в сетях и сооружениях поселка	*15 494,8*		*26 730*		*15 312,1*		*30 564*		*15 312,1*		*15312,0*	*15 312,1*	
Полезный отпуск	52 496,9		50 970		52 460,8		50 836		50 694,5		50773,0	**50 694,5**	

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Материальная характеристика сетей

Таблица 14

		Д м	L м	M $м^2$
Всего	ОТ		25260	8902
	ГВС		4655	784
	Итого	**0,162**	**29915**	9686
Магистраль				
	ОТ	**0,425**	**2796**	2376,6
Поселок	ОТ		22464	6525,4
	ГВС		4655	784
	Итого	**0,135**	**27119**	7309,4

Расчет количества условных единиц

Магистральная теплосеть

Таблица 15

Наименование показателей	Ед. изм	Коэф. на чис- ло труб	Кол-во единиц изм.	Кол-во усл. ед. на ед.изм	Итого усл.ед
Средний диаметр по материальной характеристике, Дср	мм		425		
1.Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
Двухтрубная ОТ	км		2,796		
в том числе					
Средний диаметр100 мм	км		2,796	11	30,76
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали (Дср - 100)	км	325	2,796	0,06	54,52
ИТОГО по тепломагистрали					**85,28**
2. Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел		0	5	**0**
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц		0	25	**0**
4. Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/ч		27,953	0,5	**13,98**
ИТОГО					**99,26**

Сети р.п. Первомайский

Таблица 16

Наименование показателей	Ед. изм	Коэф. на чис-ло труб	Кол-во единиц изм.	Кол-во усл. ед. на ед.изм	Итого усл.ед
Средний диаметр по материальной характеристике, Дср	мм		135		
1.Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия:					
Двухтрубная ОТ	км		22,464		
1)четырехтрубная (ОТ и ГВС)	км		4,655		
то же, приведенная к двухтрубной	км	1,5	6,983		
2) двухтрубная (ОТ минус 4-х трубная)	км		17,809		
Всего двухтрубная	км		24,792		
в том числе					
Средний диаметр100 мм	км		24,792	11	272,71
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали (Дср - 100)	км	35	24,792	0,06	52,06
ИТОГО по тепломагистралям					**324,77**
2. Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел		4	5	**20**
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц		0	25	**0**
4. Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/ч		20,908	0,5	**10,45**
ИТОГО					**355,22**

Технические показатели тарифа на тепловую энергию,
отпускаемую АО «ЩЖКХ» для р.п. Первомайский на 2019-2023 гг.
(корректировка 2021 г.)

Таблица 17

Показатели	Един. изм.	2018 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		Корр.	Факт	Тариф	факт	Корр.	ЩЖКХ	**Экспертиза**
Полезный отпуск	Гкал	52 496,9	50 970,0	52 460,8	50 836,0	50 694,5	50 694,5	**50 694,5**
Потери в сетях и сооружениях ЭСО	Гкал	15 494,8	26 730,0	15 312,1	30 564,0	15 312,1	15 312,0	15 312,1
Отпуск от магистрали (покупка у ТЭЦ)	Гкал	67 991,7	77 700,0	67 772,9	81 400,0	66 006,6	66 006,5	**66 006,6**
в т. ч.: пар	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационная вода	Гкал	67 991,7	77 700,0	67 772,9	81 400,0	66 006,6	66 006,5	66 006,6
Химочищенная вода	т,м^3	21,409	244,451*	21,458	215,465*	21,340	21,420	**21,340**
Конденсат (невозврат)	т	0	0	0	0	0	0	0

Электроэнергия	т. кВт-ч	1537,0	1328,8	1537,0	1452,3	1537,0	1485,25	**1537,0**
Вода	т.м^3	2,449	2,125	2,449	11,602	2,437	2,367	**2,399**
Стоки	т.м^3	1,143	0,926	1,143	1,001	1,143	1,105	**1,105**
Численность ППП	чел.	21		21		21		**21**
Присоединенная к магистрали тепловая нагрузка	Гкал/ч	27,055		27,098		26,568	26,599	**26,568**
Количество условных единиц, относимых к активам предприятия	у.е.	355,43		355,49		355,22	355,49	355,22

***производство, передача**

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Полезный отпуск экспертной группой предлагается снизить до 50,695 тыс. Гкал

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и с учетом снизившегося полезного отпуска и соответственно изменившихся объемов энергетических ресурсов: «Покупная электрическая энергия» - учтено в тарифе 10796,9 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9. снижение относительно утвержденного тарифа на 1632,7 тыс. руб., так как средняя цена электроэнергии существенно увеличилась с середины года. По данной статье применен индекс-дефлятор 105,6% к фактически сложившемуся тарифу, подтвержденному предприятием счетами фактур. «Расходы на холодную воду, стоки» - учтены на 77,7 тыс. руб. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11, и себестоимостью тарифа на хв. На 2021 год «Расходы на тепловую энергию» - учтено экспертной группой 61977,1 тыс. руб., объем тепла рассчитан в соответствии с уточненным плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен тариф на покупку тепла на 2021 год от магистрали. Количество тепла на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 17.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования:

расходы по сомнительным долгам, организация является ЕТО, что подтверждается постановлением «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования рабочий поселок Первомайский Щекинского района от 23.12.2013 № 243 «Об утверждении схемы теплоснабжения на территории МО р.п. Первомайский Щекинского района». Предложенные расходы по сомнительным долгам не были подтверждены документально, в том

числе не подтверждены фактом за прошлый год, на основании этого предлагается исключить данные затраты из необходимой валовой выручки.

амортизация основных средств и нематериальных активов расходы включены в размере 1436,5 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизации и подтверждено амортизационной ведомостью и инвентаризационными карточками.

расходы на страхование производственных объектов - учтено 11,7 тыс. руб., в соответствии с представленными предприятием страховыми полисами за 2019 год.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, не подтверждены документами за прошлый год, на основании этого предлагается исключить данные затраты из необходимой валовой выручки.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 97597,97 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на - -6776,86 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1925,22 руб. за 1 Гкал без НДС снижение 0,17%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 1925,22 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 23,65 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "ЩЖКХ" р.п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	18294,21	18644,0	19356,0	18897,0	19122,0
2.	Неподконтрольные расходы	5567,8	4232,0	4330,9	5872,0	3928,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	71994,8	72882,0	80933,8	75783,0	72851,6
4.	Прибыль				1561,0	
	предпринимательская Прибыль				1767,0	1696,2
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0		0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	2005,0	0,0	496,0	
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0		0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0		0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0		0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	95856,78	97762,89	104620,71	104374,83	97597,97
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	52,461	50,695	52,461	50,695	50,695
	тариф, руб/Гкал без НДС	1827,21	1928,47	1994,26	2058,90	1925,22

тариф, руб/Гкал с НДС	2192,65	2314,17	2393,12	2470,68	2310,26
рост к пред. тарифу в %	101,22	105,54	105,39		99,83

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО "ЩЖКХ" р.п. Первомайский

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,000759515	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	355,49	355,22	355,49	355,49
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч				
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**18294,21**	**18643,98**	**19355,96**	**19122,01**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "ЩЖКХ" р.п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	125,0	125,0	130,0	148,8
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	144,7	127,6	132,7	90,4
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,0	2,1	2,1	3,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	11,7	11,7	12,2	9,4
1.4.3.	налог на имущество	74,8	57,7	60,0	15,2
1.4.4.	земельный налог	11,3	11,3	11,8	17,5
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	44,9	44,9	46,7	45,1
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2152,3	2195,3	2283,2	2252,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	1274,4		1,0	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1871,4	1784,0	1784,0	1436,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	5567,8	4232,0	4330,9	3928,1
2.	Налог на прибыль	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	5567,80	4231,98	4330,94	3928,12

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" р.п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	11094,8	10224,3	12429,6	10796,9

3.	Расходы на тепловую энергию	60824,6	62583,6	68419,4	61977,1
4.	Расходы на холодную воду	75,4	74,1	84,8	77,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**71994,8**	**72882,0**	**80933,8**	**72851,6**

Передача Первомайский

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2020 году к 2019 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Расходы на тепловую энергию учтены в соответствии со скорректированными на 2021 год объемом и ценой покупки от **ТЭЦ**

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

«Амортизация» - учтено 0,3 тыс. руб в соответствии с представленным уточненным расчетом и амортизационной ведомостью

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2020 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5900,83 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 553,6тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 85,31 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 99,39 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "ЩЖКХ" передача т/энергии р.п. Первомайский

	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021

N п.п.		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	384,79	395,4	391,5	407,1	401,3
2.	Неподконтрольные расходы	144,3	147,9	146,6	150,4	95,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5224,0	5433,0	5413,8	5876,3	5384,2
4.	Прибыль	18,9	19,8	19,7	20,6	20,4
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	5772,04	5996,08	5971,51	6454,43	5900,83
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	71,518	71,518	69,567	69,567	69,167
	тариф, руб/Гкал без НДС	80,71	83,84	85,84	92,78	85,31
	рост к пред. тарифу в %	78,91	103,88	102,38	108,09	99,39

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" передача т/энергии р.п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	5224,0	5413,8	5876,3	5384,2
4.	Расходы на холодную воду	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**5224,0**	**5413,8**	**5876,3**	**5384,2**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "ЩЖКХ" передача т/энергии р.п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	6,9	7,4	7,7	3,4
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	0,1	0,1	0,1	0,1
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,1	0,1	0,1	0,1
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	82,3	83,9	87,3	86,1
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	50,3	50,3	50,3	0,3
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	139,6	141,7	145,4	89,9
2.	Налог на прибыль	4,73	4,9	5,1	5,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	144,35	146,60	150,45	94,97

Тариф на тепловую энергию г. Щекино

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде АО «ЩЖКХ» находятся 23 котельных, в которых установлено 152 котла, в работе находится 152 котла, в летний период – 14 котлов. В 2017 году по концессионному соглашению построена и в начале 2018 года введена в эксплуатацию БМК по ул. Советская около дома №18. В связи с этим, в отопительный сезон 2018-2019 гг. покупка тепловой энергии от котельной ОАО «Завод «Стройкерамика» не осуществлялась.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ котельной	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	расчетная	
№1	«Ланкаширский» «Корнвалийский» НР-18 «Тула -1»	1 1 1 1	1 1 1 1	1964 1996 2013 1997	1,59		79,60
№2	Ланкаширский Корнвалийский НР-18 КВС-70	1 2 2 1	1 2 2 1	1963 2001,1962 2002,2010 1995	2,30		77,72
№3	КВС-70 КВС-70	3 2	3 2	1988 2002,2013	3,43		77,77
№4	НР-18 НР-18	8 2	8 2	1962-1999 2002,2014	4,01		82,2
№5	НР-18 НР-18	8 2	8 2	2005,2007, 2008, 2010, 2011,2012	4,69		82,20
№6	НР-18 REX-62	11 1	11 1 (ГВС)	2011- 2016	4,60		87,76
№7 (модульная)	REX-50	3	3	2008	1,25		92,44
№8	«Тула-3» НР-18	1 3	1 3	2002,2008, 2011,2015	2,07		82,53
№9	Е 1/9 REX-62 REX-62	2 1 1	2 1 1 (ГВС)	2005,2007, 2016 2015	2,21		85,16
№10	НР-18	4	4	2014,2015	2,00		81,91

№ котельной	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	расчет-ная	
				2016			
№11	НР-18	3	3	2010,2014, 2015	1,92		72,33
№12	НР-18	3	3	2002, 2010	1,64		82,53
№14	«Тула-1» НР-18	3 1	3 1	2004, 2016,2018	1,54		82,20
№16	НР-18	8	8	1985-1990, 1993, 1995, 2005, 2016	3,29		82,53
№18	«Тула-3» (ПАР) НР-18	3 5	3 (ГВС) 5	1984,2002 2011,2012	5,19		79,92
№21	REX-200 КВСа-2,0Гс, REX-62	2 3 1	2 3 1 (ГВС)	2014 2013 2015	8,73		91,88
№23	НР-18 НР-18	3 1	3 1	2019 2006,2007	1,38		82,53
№24	REX-200 ВК-21 КВСа-1,0 Гс	2 1 1	2 1 1 (ГВС)	2011,2012, 2014	5,72		89,96
№25	«Тула-1» (ПАР) «Тула-1» НР-18	2 7 9	2 (ГВС) 7 9	2002, 2007,2010, 2012-2018	9,79		82,20
№27	«Тула-1» (ПАР) «Тула-3» НР-18	2 6 6	2 (ГВС) 6 6	2002 2002-2015	9,12		82,53
№28	«Тула-3» (ПАР) ТВ-1	2 8	2 (ГВС) 8	2002	6,36		78,33
№29	НР-18	4	4	2017	2,56		82,20
БМК по ул. Советская	REX-300 REX-160	3 1	3 1 (ГВС)	2017	9,16		92,30
Всего		152	152	**94,55, в т.ч.: ОТ – 85,14 ГВС - 9,41**		77,704 (82,183%)	84,79

Согласно приложению 5.2 «Расчет OPEX на каждый год долгосрочного периода регулирования» (стр. 45), общая установленная мощность источников тепловой энергии (котельных) на 2021 год составляет 95,10 Гкал/час, что соответствует уровню 2019 и 2020 годов.

Согласно приложению 3.1 «Основные производственные показатели регулируемой организации» (стр. 87), установленная мощность источников тепловой энергии на 2021 год составляет 94,55 Гкал/час, а установленная мощность источников тепловой энергии на 2019 год (базовый период) составляет 95,10 Гкал/час.

Согласно таблице по форме К-2 (стр. 178), установленная мощность источников тепловой энергии на 2021 год составляет 94,55 Гкал/час, что соответствует количеству котлов -152 шт.

Уменьшение количества установленных котлов на 5 шт., относительно 2020 года вызвано ликвидацией котлов «НР-18» – 2 шт. и одного котла «Е1-9Г» в котельной №6, а также котлов «ТВ-

1» – 2 шт. в котельной №28, что и повлекло снижение общей установленной мощности источников тепловой энергии.

Топливом для котлов котельных организации служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С, горячая вода отпускается в сеть с температурой 65^{o}С, у потребителей - 60^{o}С.

Кроме собственной выработки тепла АО «ЩЖКХ» покупает тепловую энергию у **ОАО «Щекиноазот» филиал Первомайская ТЭЦ**. Покупка тепловой энергии на нужды отопления и ГВС АО «ЩЖКХ» осуществляется по коммерческим ПУТЭ, находящимся в ведении ПТЭЦ. На тепловых сетях, идущих от ПТЭЦ, расположено два ЦТП. Согласно актуализированной Схеме теплоснабжения МО г. Щекино (далее – Схеме теплоснабжения) на период с 2013 по 2028 гг. (постановление администрации Щекинского района от 27.05.2020 №5-543), ЦТП №1 служит для подготовки теплоносителя на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителей. На ЦТП №4 подготавливается теплоноситель на нужды отопления потребителей. Бойлерная №4, расположенная по адресу: Тульская область, г. Щекино, ул. Дружбы, в районе д. 48, осуществляет приготовление и транспортировку горячей воды для обеспечения потребителей услугой горячего водоснабжения г. Щекино. Источником тепловой энергии является ПТЭЦ.

Магистральная тепловая сеть от ПТЭЦ до ЦТП-1 и ЦТП-4 принадлежит и обслуживается ПТЭЦ. Трубопроводы сети от ЦТП-1 до бойлерной №4, котельных (ТП) №20, №22 и №30, согласно приложениям №3 к договору на снабжение тепловой энергией в горячей воде от 01.01.2019, подающие теплоноситель для приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды и нужды отопления потребителей, обслуживаются и принадлежат также ПТЭЦ. ЦТП-1 и ЦТП-4 принадлежат ТЭЦ, бойлерная №4, котельные (ТП) №20, №22 и №30 принадлежат и обслуживаются АО «ЩЖКХ». Сети от бойлерной №4, котельных (ТП) №20, №22 и №30 до потребителей обслуживаются также АО «ЩЖКХ».

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной и сырой водой. Схема водоподготовки одно и 2-х ступенчатое – Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, учет отпущенной тепловой энергии не ведется, за исключением БМК по улице Советская.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и на низких опорах. Сети принадлежат организации и частично потребителям тепла. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении – 68920,5 м (ОТ – 55648,5 м, ГВС – 13272 м), в т.ч.: сеть потребителей тепловой энергии – 4344 м. Протяженность тепловых сетей от котельных организации составляет 48953,5 м (ОТ – 41743,5 м, ГВС – 7210 м), протяженность тепловых сетей организации от котельных №20, №30 и бойлерной №4 составляет 19967 м (ОТ – 13905 м, ГВС – 6062 м). Указанная протяженность тепловых сетей соответствует данным актуализированной Схеме теплоснабжения.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для АО «ЩЖКХ» г. Щекино установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Предоставленные организацией данные, в том числе и расчетные (расчетные объем электроэнергии, протяженность тепловых сетей, установленная мощность котельных, объем покупной тепловой энергии, количество условных единиц, расчетный объем природного газа) по разным таблицам материалов тарифного дела не совпадают.

Полезный отпуск тепловой энергии

По данным организации – 232238,45 Гкал, в т.ч потери в сетях потребителей – 1948,58 Гкал. Расчет потерь тепловой энергии в местных системах теплопотребления абонентов организацией предоставлен не был.

По расчету Экспертизы – **232341,61 Гкал**, в т.ч.: отопление – 216553,21 Гкал, ГВС-15788,40 Гкал. Экспертизой в полезном отпуске также учтены потери тепла в сетях потребителей – 1948,58 Гкал и потери тепла в системах бюджетных и прочих потребителей – 103,15 Гкал (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр). Потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей определены Экспертизой в соответствии с данными, предоставленными ЭСО по действующим договорам теплоснабжения. Объем нормативных потерь тепловой энергии в местных системах теплопотребления данных абонентов определен Экспертизой только в отношении тех потребителей, в отношении которых не осуществляется коммерческий учет тепловой энергии (отсутствует прибор учета).

Полезный отпуск тепловой энергии для нужд отопления Экспертизой определен:

- для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83, для потребителей с коммерческими приборами учета тепловой энергии – как среднее количество тепловой энергии по факту за 2017-2019 гг., в соответствии с расчетными данными, предоставленными ЭСО;

- для отдельно стоящих зданий и сооружений бюджетных и прочих потребителей без приборов учета – в соответствии с предоставленными организацией расчетами и договорами теплоснабжения, заключенными между ЭСО и присоединенными потребителями на долгосрочный период регулирования, для потребителей с приборами учета тепловой энергии – как среднее количество тепловой энергии по факту за 2017-2019 гг., в соответствии с расчетными данными, предоставленными ЭСО;

Полезный отпуск тепловой энергии для нужд ГВС Экспертизой определен:

- для населения по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014, для потребителей с индивидуальными (квартирными) счетчиками горячей воды с учетом показаний счетчиков, как среднее количество потребленной тепловой энергии по факту за 2017-2019 гг., в соответствии с расчетными данными, предоставленными ЭСО;

- для бюджетных и прочих потребителей определен в соответствии с договорами поставки тепловой энергии на нужды ГВС, заключенных между организацией и потребителями на долгосрочный период регулирования, с учетом данных о фактическом объеме полезного отпуска за 2017-2019 гг., определенных по показаниям приборов учета тепловой энергии, при наличии таковых, а также с использованием норм расхода воды в соответствии со СниП 2.04.01-85.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС, в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

Полезный отпуск тепловой энергии по расчету Экспертизы с распределением по группам потребителей и видам нагрузки приведен в таблице 2 (Гкал).

Таблица 2

Категория потребителей	План на 2021 г. (корректировка)		
	Отопление	ГВС	Всего
Население	183679,93	14118,40	197798,33
Бюджет	25149,24	1609,47	26758,71
Прочие	7724,04	60,53	7784,57

Всего	216553,21	15788,40	232341,61

Динамика изменения полезного отпуска приведена в таблице 3 (Гкал).

Таблица 3

Тариф 2017 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
							ЭСО	Экспертиза
254227,05	232160,0	254227,05	231050,0	254227,05	230490,04	237000,0	232238,45	232341,61

Фактический полезный отпуск тепловой энергии за 2017-2019 гг. указанный в таблице 3 принят Экспертизой по данным, предоставленным организацией, в том числе с учетом статистических данных за указанные годы по форме 1-ТЕП. Фактический полезный отпуск за 2017 и 2018 годы указан с учетом покупки от котельной ОАО «Завод «Стройкерамика», в т.ч. 2017 год – 14159,68 Гкал, 2018 год – 1243,0 Гкал. В 2019 году в связи с вводом в эксплуатацию БМК по ул. Советская, покупка тепловой энергии от котельной ОАО «Завод «Стройкерамика» не осуществлялась.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии в динамике по годам ниже расчетного в связи:

- постепенной установкой ПУТЭ (общедомовые и индивидуальные) потребителями тепла и ведением коммерческого учета потребленной тепловой энергии между ЭСО и абонентами по ПУТЭ;
- увеличением фактической средней температуры наружного воздуха за отопительные периоды, по сравнению с нормативной (-3^{0}С), что ведет к снижению фактически учитываемой потребленной тепловой энергии абонентами по ПУТЭ.

Этими фактами также обусловлено снижение объема полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год на 1,97% относительно полезного отпуска 2020 года. Фактическая температура наружного воздуха за отопительные периоды 2017-2019 гг. составила:

2017 год: - 0,3^{0}С;
2018 год: - 2,3^{0}С;
2019 год: 0,9^{0}С.

Динамика отпуска тепловой энергии ЭСО потребителям по ПУТЭ за 2017-2019 гг. следующая:

2017 год – 13,38%;
2018 год – 15,14%;
2019 год – 16,08%.

Полезный отпуск тепловой энергии, указанный в актуализированной Схеме теплоснабжения на 2021 год, составляет – 232,2 тыс. Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчетам организации нормативные потери тепла в тепловых сетях составляют:

- 35900,0 Гкал (стр. 54 материалов тарифного дела, приложение №4.1);

- 35599,4 Гкал (стр. 151+стр. 179 материалов тарифного дела).

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях организации на очередной 2021 год определены Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **34798,67** Гкал, в том числе потери в сетях от собственных котельных – 24483,52 Гкал, в сетях покупного тепла от ПТЭЦ ОАО «Щекиноазот» - 10315,15 Гкал.

Увеличение величины потерь тепловой энергии в тепловых сетях по предложению ЭСО Экспертиза считает необоснованным.

Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал

	Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	ЭСО на 2021 г.	Экспертиза на 2021 г.
Полезный отпуск	254227,05	254227,05	254227,05	237000,0	232238,45	**232341,61**
Потери в сетях	34798,67+ 1161,84 = 35960,51	34798,67+ 1161,84 = 35960,51	34798,67+ 1161,84 = 35960,51	34798,0	35900,0	**34798,67**
Отпуск в сеть, всего	290187,56	290187,56	290187,56	271798,0	268138,45	**267140,28**
в т.ч.: - от собственных котельных	198053,34	198053,34	198053,34	189957,0	187038,45	**186001,44**
- покупка от ПТЭЦ	92134,22	92134,22	92134,22	81841,0	81100	**81138,84**

Расход тела на собственные нужды котельных

По расчету организации – 2249,56 Гкал;

По расчету Экспертизы – **2249,56** Гкал.

Расчет расхода тепла на собственные нужды котельных определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 28.12.2008 № 323.

Выработка тепловой энергии котельными

По расчету организации:

- 189200,0 Гкал (стр. 54 материалов тарифного дела, приложение №4.1);

- 189214,97 Гкал (стр. 179 материалов тарифного дела, таблица К-5).

По расчету Экспертизы – **188251,0** Гкал.

Расход топлива

По расчету организации:

- 27885,73 тыс.м^3 (стр. 60 материалов тарифного дела, приложение 4.5);
- 28958,22 тыс.м^3 (стр. 179 материалов тарифного дела, таблица К-5);

По расчету Экспертизы – **170,41* 186001,44 / 1,129 = 28074,85** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **170,41** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 168,4 кг ут/Гкал.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
					ЭСО	Экспертиза

Общий полезный отпуск, Гкал	254227,05	254227,05	254227,05	237000,0	232238,45	232341,61
Газ, тыс.м^3	29893,79	29893,79	29893,7	28671,90	27885,73	28074,85
Расход газа на 1 Гкал общего пол. отп., м^3/Гкал	117,58	117,58	117,58	120,98	120,07	120,83

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг. и за I квартал 2020 года:
2017 год* – 24042,68 / 24995,26 тыс.м^3;
2018 год* – 27242,48 / 28256,31 тыс.м^3;
2019 год* – 23826,69 / 24752,61 тыс.м^3;
I кв. 2020 год* - 10011,262 / 10434,523 тыс.м^3.
* факт за 2017 год / факт с пересчетом на калорийность $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3.
Фактическая калорийность природного газа по данным ЭСО:
2017 год – 8213 ккал/нм^3;
2018 год – 8194 ккал/нм^3;
2019 год – 8207 ккал/нм^3;
I кв. 2020 год – 8234 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету организации:
- 5734,597 тыс. кВт-ч (стр. 125 материалов тарифного дела, таблица К-11);
- 5296,75 тыс. кВт-ч (стр. 37 материалов тарифного дела);
- 5100,0 тыс. кВт-ч (стр. 63 материалов тарифного дела, приложение 4.7).
По расчету Экспертизы – **5406,24** тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				ЭСО	Экспертиза
Общий полезный отпуск, Гкал	254227,05	254227,05	254227,05	232238,45	232341,61
Эл. энергия, тыс. кВт-ч	5406,035	5406,035	5406,24	5734,597	5406,24
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	21,28	21,28	21,28	24,69	23,27

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:
2017 год – 5249,61 тыс. кВт-ч;
2018 год – 5745,24 тыс. кВт-ч;
2019 год – 5794,32 тыс. кВт-ч.

. Расход воды

По расчету организации:
- 83,133 тыс.м^3 (стр. 37 и стр. 65 материалов тарифного дела, приложение 4.8);
- 81,193 тыс.м^3 (стр. 161 материалов тарифного дела, таблица К-8).
По расчету Экспертизы – **79,75** тыс. м^3.
Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 6.
Расчет расхода воды приведен в таблице 7.

Таблица 6

Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				ЭСО	Экспертиза
91,02*	91,02*	91,02*	80,10*	83,133*	79,75*

Таблица 7

Утечки и наполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения, м^3	Промывка т/сетей, м^3	Хозбытовые нужды котельных, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продувка котлов, м^3	Всего, м^3
35869,43	3602,76	4042,81	24945,84	11288,70	79749,54

Данные о фактическом потреблении холодной воды котельными за 2017-2019 гг.:
Факт за 2017 г. – 43,71***** тыс. м^3**.**
Факт за 2018 г. – 54,43***** тыс. м^3**.**
Факт за 2019 г. – 59,31***** тыс. м^3**.**
*****без учета воды на нужды ГВС.

Стоки

По расчету организации:
- 44,47 тыс.м^3 (стр. 37 материалов тарифного дела);
- 49,164 тыс.м^3 (стр. 164 материалов тарифного дела, таблица К-10).

По расчету Экспертизы – **40,28** тыс. м^3**.**
Расход стоков (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 8.
Расчет расхода стоков приведен в таблице 9.

Таблица 8

Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				ЭСО	Экспертиза
48,691	48,691	48,691	38,94	44,47	40,28

Таблица 9

Объем стоков, м^3			
Хозбытовые нужды котельных	С.Н. ХВО	Продувка котлов	Всего
4042,81	24945,84	11288,70	**40277,35**

Данные о фактическом отпуске стоков от котельных за 2017-2019 гг.:
Факт за 2017 г. – 21,37 тыс. м^3**.**
Факт за 2018 г. – 27,15 тыс. м^3**.**
Факт за 2019 г. – 25,79 тыс. м^3**.**

Катионит

Расход катионита (т) по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Тип катионита	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		ЭСО	Экспертиза
Сульфоуголь	4,21	4,21	**4,21**

Соль

Расход соли (т) по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 11.

Таблица 11

Показатель	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		ЭСО	Экспертиза
Соль техническая, т	31,60	31,60	**31,60**
Соль таблетированная, т	81,0	81,0	**81,0**
Итого:	112,60	112,60	**112,60**

Покупка тепловой энергии

По расчету организации:
- 81,10 тыс. Гкал (стр. 54 материалов тарифного дела, приложение №4.1);
- 80,872 тыс. Гкал (стр. 151 материалов тарифного дела).

По расчету Экспертизы – **81138,84** Гкал.

Расчет объема покупной тепловой энергии от ПТЭЦ (Гкал) приведена в таблице 12.

Таблица 12

Источник	Полезный отпуск, Гкал			Нормативные потери тепла в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск в сеть – покупка, Гкал		
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
ОАО «Щекиноазот» филиал ПТЭЦ	61118,91	9704,78	70823,69	9014,08	1301,07	10315,15	70132,99	11005,85	81138,84

Объем покупки тепловой энергии от ПТЭЦ, указанный в актуализированной Схеме теплоснабжения МО г. Щекино на период с 2013 по 2028 годы, составляет – 81,13 тыс. Гкал (постановление администрации Щекинского района от 27.05.2020 №5-543).

Фактическая покупка тепловой энергии составляет:

2017 г. – (98136,0+14159,68) = 112295,68 Гкал;

2018 г. – (107345+1243) = 108588,0 Гкал;

2019 г. – 94171,0 Гкал.

Среднее фактическое значение за 2017-2019 годы – 105018,23 Гкал.

Объем фактически купленного тепла с ПТЭЦ в динамике за 2017-2019 гг. значительно превышает расчетные значения в связи превышение фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях над нормативными.

Покупка ХОВ

По расчету организации – 18108 м^3;

В тарифе на 2020 год – 18108 м^3.

Покупка ХОВ на 2021 год по расчету Экспертизы приведена в таблице 13.

Таблица 13

Поставщик	Нормативная утечка и заполнение систем и т/сети отопления, м^3	Промывка т/сети отопления, м^3	Всего ХВО, м^3
ОАО «Щекиноазот» филиал Первомайская ТЭЦ	15795,19	1851,76	**17646,95**

Снижение объема покупной ХОВ на 2,55% относительно предложения ЭСО и объема, учтенного в 2020 году, обусловлено уточнением объема воды, необходимой на подпитку внутренних систем теплоснабжения.

Количество условных единиц

По расчету организации:
- 842,0 (стр. 45 материалов тарифного дела, приложение 5.2);
- 814,642 (стр. 88 материалов тарифного дела).

По расчету Экспертизы – **842,0.**

Численность ОПП

Численность основного производственного персонала по расчету организации (согласно стр. 67 стр. 252 материалов тарифного дела) и по расчету Экспертизы приведена в таблице 14.

Таблица 14

Предложение ЭСО, ед.									Расчет Экспертизы, ед.								
Оператор	Аш. ХВО	Слесарь-ремонтник	Слесарь-ремонтник	Электро газосварщ	Электромон	Слес. КИП	Прочие	Всего	Оператор	Аш. ХВО	Слесарь-ремонтник	Слесарь-ремонтник	Электро газосварщ	Электромон	Слес. КИП	Прочие	Всего
146	13	19	2	7	6	5	1	**199**	135	13	13	19	7	8	4	-	**199**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Численность прочего персонала (токарь) рекомендуется учесть в цеховых затратах.

Численность ОПП ЭСО и Экспертизой снижена в связи с переводом ЭСО бойлерной №4 на работу без постоянного присутствия обслуживающего персонала (автоматизированный режим работы).

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

Рост цен (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 г %						
Год	ИПЦ	ИПЦ производство	Газ	Э/Э	Индекс цен на воду	Индекс цен на стоки
2021 год	103,6	103,6	103,0	105,6	104,0	104,0

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2020 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности Операционных расходов - 1%.

Полезный отпуск экспертной группой предлагается снизить до 232,342 тыс. Гкал

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и с учетом снизившегося полезного отпуска и соответственно изменившихся объемов энергетических ресурсов: «Покупная электрическая энергия» - учтено в тарифе 43156,8 тыс. руб., По данной статье применен индекс-дефлятор 105,6% к фактически сложившемуся тарифу, подтвержденному предприятием счетами фактур. «Расходы на холодную воду, стоки» - учтены на 2452,6 тыс. руб. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11, и себестоимостью тарифа на хв. На 2021 год Снижение составило -1015,3 тыс. руб. «Топливо» - учтено экспертной группой 160605,5 тыс. руб., так как объем газа рассчитан в соответствии с уточненным плановым полезным отпуском, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 7,8. Расходы на тепловую энергию увеличены на 5,2% в связи с ростом тарифа от тэц.

Неподконтрольные расходы включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования:

расходы по сомнительным долгам организация является ЕТО что подтверждается постановлением «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования г Щекино Щекинского района от 23.12.2013 № 243 «Об утверждении схемы теплоснабжения на территории г Щекино Щекинского района». Предложенные расходы по сомнительным долгам не были подтверждены документально, в том числе не подтверждены фактом за прошлый год, на основании этого предлагается исключить данные затраты из необходимой валовой выручки.

расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации включены в соответствии с представленными документами о выводе объектов из эксплуатации в размере 3139,0тыс. руб.

амортизация основных средств и нематериальных активов расходы включены в размере 9128 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом амортизации и подтверждено амортизационной ведомостью и инвентаризационными карточками.

расходы на страхование производственных объектов - учтено 62,4 тыс. руб., в соответствии с представленными предприятием страховыми полисы за 2019 год.

Прибыль включена в тариф в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере 9700,0 тыс. руб.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, не подтверждены документами за прошлый год, на основании этого предлагается исключить данные затраты из необходимой валовой выручки.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 448966,22 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на -31237,4 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 1932,35 руб. за 1 Гкал без НДС Рост 103,5%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Для организации установлен 2-х компонентный тариф на услугу горячее водоснабжение:

Компонент на тепловую энергию – 1932,35 руб. за 1 Гкал.

Компонент на холодную воду – 23,65 руб. за 1 м3.

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021

N п.п.		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утвержденно расходов на год i+1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	Предложение организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	103095,98	105504,1	106642,7	106935,0	108209,2
2.	Неподконтрольные расходы	41115,2	34418,7	35431,4	45023,0	34201,5
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	296565,7	288888,8	328211,1	309670,0	296855,5
4.	Прибыль	8950,3	9482,3	9918,5	13487,0	9700,0
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	4200,9	0,0	9508,4	
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	449727,15	442494,70	480203,62	484621,00	448966,22
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	254,227	237,000	237,000	232,200	232,342
	тариф, руб/Гкал без НДС	1769,00	1867,07	2026,18	2087,08	1932,35
	тариф, руб/Гкал с НДС	2122,80	2240,48	2431,41	2504,50	2318,82
	рост к пред. тарифу в %	100,24	105,54	108,52	111,78	103,50

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019год	год i0+1 2020год к	год i0+1 2021год	год i0+1 2021год к
1	2	3	4		…	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	3,6

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,030102986	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	817,394	842	842	842
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	95,1	95,1	95,1	95,1
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**103095,98**	**105504,08**	**106642,66**	**108209,20**

Реестр неподконтрольных расходов

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021		
		утвержденно расходов на год i0 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	организ	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0		0,0
1.2.	Арендная плата		1,1	1,1		1,1
1.3.	Концессионная плата	1420,6	1420,6	1477,4	829,0	829,0
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	1551,9	1720,7	1789,5	1389,0	1412,4
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	3,0	3,0	3,1	12,0	3,1

	в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	66,3	62,4	64,9	14,0	57,1
1.4.3.	налог на имущество	1173,0	1368,9	1423,7		1033,9
1.4.4.	земельный налог	166,3	139,6	145,2		166,2
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	143,3	146,8	152,7	1363,0	152,1
1.5.	Отчисления на социальные нужды	18733,0	19107,7	19872,0	19431,0	19680,9
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	6467,7		1,0	7320,0	
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	9990,3	9128,0	9128,0	9128,0	9128,0
1.8.	консервация	2941,7	3029,9	3151,1	3510,0	3139,0
	ИТОГО	41105,2	34408,0	35420,2	41617,0	34190,5
2.	Налог на прибыль	10,00	10,7	11,1	3406,0	11,1
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0		0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	41115,22	34418,69	35431,36	45023,00	34201,55

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утвержденно расходов на год i0 по данным	утвержденно расходов на год i0 по данным	утвержденно расходов на год i0 по данным	корректировка на год i0 + 2по данным

		регулируемой организации	регулируемой организации	регулируемой организации	регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	160818,4	158872,9	175730,6	160605,5
2.	Расходы на электрическую энергию	39413,1	41458,6	44154,9	43156,8
3.	Расходы на тепловую энергию	92390,4	85307,0	103926,6	89744,4
4.	Расходы на холодную воду	3082,9	2367,4	3467,9	2452,6
5.	Расходы на теплоноситель	860,9	882,9	931,1	896,1
6.	**ИТОГО**	**296565,7**	**288888,8**	**328211,1**	**296855,5**

Тариф на теплоноситель г. Щекино

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «ЩЖКХ».

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных АО «ЩЖКХ» является городской водопровод.

Установки ХВП имеются в следующих котельных: №№1-11,14,16,18,21,23-25,27,28,29, БМК.

Характеристика установок ХВП

№№ п/п	Участок, №№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень		
			диаметр фильтра мм	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
1	Котельная №1	1	255	2	сульфоуголь	-	-	-
2	Котельная №2	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
3	Котельная №3	2	1500	3	сульфоуголь	1000	1	сульфоуголь
4	Котельная №4	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
5	Котельная №5	1	305	2	сульфоуголь	-	-	-
6	Котельная №6	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
7	Котельная №7	1	405	2	сульфоуголь	-	-	-
8	Котельная №8	1	304	2	сульфоуголь	-	-	-
9	Котельная №9	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
10	Котельная №10	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
11	Котельная №11	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
12	Котельная №14	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
13	Котельная №16	1	1500	2	сульфоуголь	-	-	-
14	Котельная №18	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
15	Котельная №21	1	255	2	сульфоуголь	-	-	-
16	Котельная №23	1	330	2	сульфоуголь	-	-	-
17	Котельная №24	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
18	Котельная №25	1	406	2	сульфоуголь	-	-	-
19	Котельная №27	2	1500	2	сульфоуголь	1500	1	сульфоуголь
20	Котельная №28	1	1500	2	сульфоуголь	-	-	-
21	Котельная №29	1	344	2	сульфоуголь	-	-	-
22	БМК	1	770	2	сульфоуголь	-	-	-

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей отопления.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Котель-ная	Наполнение и утечки	промывка	продувка	Невозвоат конден.	Всего ХВО
Котельная №1	726,29	73,82	270,0	-	1070,11
Котельная №2	1670,04	181,74	492,4	-	2344,18
Котельная №3	1587,87	175,68	461,4	-	2224,95
Котельная №4	1514,29	148,82	487,2	-	2150,31
Котельная №5	2526,96	260,3	547,2	-	3334,46
Котельная №6	3113,54	346,82	997,8	-	4458,16
Котельная №7	413,47	55,28	124,6	-	593,35
Котельная №8	371,82	49,8	111,3	-	532,92
Котельная №9	513,44	60,72	232,8	-	806,96
Котельная №10	865,22	98,78	258,6	-	1222,6
Котельная №11	695,08	78,72	213,0	-	986,8
Котельная №14	733,71	58,9	266,4	-	1059,01
Котельная №16	1054,51	74,18	385,8	-	1514,49
Котельная №18	885,3	99,54	649,0	98,0	1731,84
Котельная №21	4135,33	404,92	1313,4	-	5853,65
Котельная №23	699,14	79,16	213,6	-	991,9
Котельная №24	2409,28	324,84	710,4	-	3444,52
Котельная №25	3665,36	246,14	1443,0	-	5354,5
Котельная №27	3284,53	270,14	1266,0	-	4820,67
Котельная №28	1606,8	96,88	622,8	-	2326,48
Котельная №29	343,93	28,0	125,4	-	497,33
БМК	3446,6	309,62	-	-	3756,22
ИТОГО	**36262,51**	**3522,8**	**11192,1**	**98,0**	**51075,41**

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Котельная №1	20,0
Котельная №2	20,0
Котельная №3	15,0
Котельная №4	18,5
Котельная №5	20,0
Котельная №6	15,0
Котельная №7	14,0
Котельная №8	15,0
Котельная №9	15,0
Котельная №10	13,5
Котельная №11	15,0

Котельная №14	15,0
Котельная №16	15,0
Котельная №18	13,5
Котельная №21	15,0
Котельная №23	15,0
Котельная №24	13,5
Котельная №25	15,0
Котельная №27	15,0
Котельная №28	15,0
Котельная №29	13,0
БМК	15,0

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
-приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	План на 2021г		
	ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
Котельная №1	1070,11	745	1815,11
Котельная №2	2344,18	1209,1	3553,28
Котельная №3	2224,95	818,83	3043,78
Котельная №4	2150,31	720	2870,31
Котельная №5	3334,46	423	3757,46
Котельная №6	4458,16	1069	5527,16
Котельная №7	593,35	145,4	738,75
Котельная №8	532,92	71,4	604,32
Котельная №9	806,96	578,4	1385,36
Котельная №10	1222,6	788,4	2011
Котельная №11	986,8	362,7	1349,5
Котельная №14	1059,01	295,4	1354,41
Котельная №16	1514,49	548,6	2063,09
Котельная №18	1731,84	663,75	2395,59
Котельная №21	5853,65	7872,8	13726,45
Котельная №23	991,9	210	1201,9

Котельная №24	3444,52	656,3	4100,82
Котельная №25	5354,5	1014	6368,5
Котельная №27	4820,67	1873,6	6694,27
Котельная №28	2326,48	785,16	3111,64
Котельная №29	497,33	0	497,33
БМК	3756,22	4095	7851,22
Всего	**51075,41**	**24945,84**	**76021,25**

Реагенты

Затраты на покупку реагентов не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию

Затраты на покупку катионита не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию.

Стоки, м^3

Таблица 4

Котельная	План на 2021г	
	ЭСО	Экспертиза
Котельная №1		745,0
Котельная №2		1209,1
Котельная №3		818,83
Котельная №4		720,0
Котельная №5		423,0
Котельная №6		1069,0
Котельная №7		145,4
Котельная №8		71,4
Котельная №9		578,4
Котельная №10		788,4
Котельная №11		362,7
Котельная №14		295,4
Котельная №16		548,6
Котельная №18		663,75
Котельная №21		7872,8
Котельная №23		210,0
Котельная №24		656,3
Котельная №25		1014,0
Котельная №27		1873,6
Котельная №28		785,16
Котельная №29		0
БМК		4095,0
Итого	нет сведений	**24945,84**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс.квт-ч

Затраты на оплату электроэнергии, потребляемой установками и насосами ХВО не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию.

Штаты

Фонд оплаты труда аппаратчиков химводоподготовки не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	0,00	0,0	0,0
2.	Неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1799,1	1871,1	1898,1
4.	Прибыль			
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1799,12	1871,08	1898,07
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	51,080	51,080	51,080
	тариф, руб/Гкал без НДС	35,22	36,63	37,16
	рост к пред. тарифу в %	105,50	104,00	105,50

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0 2019	год i0+1 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным экспертной группы
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1705,32	1799,1	1871,1	1898,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1705,3**	**1799,1**	**1871,1**	**1898,1**

Тариф на теплоноситель п. Первомайский

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты
ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 февраля 2019 года № 5/2, для АО «ЩЖКХ» установлены тарифы на теплоноситель на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год.

Характеристика системы централизованного теплоснабжения

Теплоноситель (химочищенная вода) для поселков Первомайский и Временный подается от Первомайской ТЭЦ ОАО «Щекиноазот» на нужды системы теплоснабжения (отопление, ГВС).

Теплоноситель используется для подпитки системы теплоснабжения.

Границей эксплуатационной принадлежности сетей, согласно договору, являются выводы с ТЭЦ.

Границы раздела тепловых сетей между АО «ЩЖКХ» и потребителями определены в соответствии с заключенными договорами.

Отпуск тепловой энергии в теплофикационной воде в сеть АО «ЩЖКХ» фиксируется приборами учета, установленными на ТЭЦ.

Общая протяженность сетей потребителей в двухтрубном исчислении – 1,444 км, распределительных и квартальных сетей АО «ЩЖКХ» - 29,915 км.

- К магистральным тепловым сетям, кроме потребителей, получающих тепловую энергию от АО «ЩЖКХ», присоединены сторонние потребители, покупающие тепло у ТЭЦ: ООО «Газпром трансгаз Москва» (ТУМГ), ООО «ИВКО».

Подпитка тепловых сетей и систем отопления производится химочищенной водой с ТЭЦ, горячего водоснабжения – водопроводной водой.

Для преобразования тепловой энергии, получаемой с ТЭЦ, и выдачи её потребителям предусмотрены 4 бойлерные. В бойлерных установлены пластинчатые водоводяные теплообменники и насосы.

Потери и затраты теплоносителей

Нормативные технологические потери теплоносителя в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»,

утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТен-325».

Потери теплоносителей в сетях ЭСО, м^3

Таблица 1

Участок сети	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 гг.		**Тариф 2019-2023 гг., корр. 2021 г.**				
	графики, ^{0}С	Потери тепло-носителя	графи-ки, ^{0}С	Потери тепло-носителя	в том числе		
					запол-нение	испы-тания	утечки
От ТЭЦ							
Магистраль	110-70	14961	110-70	14961	880	1760	12321
	110-70	2345	110-70	2345	208	416	1721
итого магистраль	110-70	**17306**	110-70	**17306**	1088	2176	14042
Сети 110-70	110-70	8639	110-70	8639	549	1096	6994
Итого от ТЭЦ	110-70	**25945**	110-70	**25945**			
Отопление							
Бойлерная 5	95-70	6568	95-70	6568	582	1164	4822
Бойлерная 6	95-70	488	95-70	488	43	86	359
Итого отопление		**7056**		**7056**	625	1250	5181
ГВС							10362
Бойлерная 5	65-55	427	65-55	427	25	50	352
Бойлерная 6	65-55	546	65-55	546	32	64	450
Бойлерная 7	65-55	87	65-55	87	9	19	132
Бойлерная 8	65-55	160	65-55	160	5	10	72
Итого ГВС		**1220**		**1220**	71	143	1006
ВСЕГО		**34221**		**34221**			
в т.ч. магистраль		**17306**		**17306**			
Сети поселка		**16915**		**16915**			
Отопление (ХОВ)		15695		15695			
ГВС (В)		1220		1220			

Потери и затраты теплоносителей в системе теплоснабжения поселка, м^3

Таблица 2

Вода	Вид нагрузки	Объем системы, м^3	Заполнение	Испытания	Утечки	Итого потери	хоз-быт.	Итого
Экспертиза								
Системы теплопотребления								
ХОВ	ОТ	396	594	0	4921	5515		5515
В	*ГВС*	*2*	*3*	*0*	*42*	*45*		*45*
Сети потребителей								
ХОВ	ОТ	8	12	16	102	130		130
В	*ГВС*	*1*	*2*	*2*	*25*	*29*		*29*
Сети ЭСО(поселок)								
ХОВ	ОТ 110-70		549	1096	6994			8639
	ОТ 95-70		625	1250	5181			7056
	Итого ОТ		1174	2346	12175	15695		15695
В	*ГВС*		*71*	*143*	*1006*	*1220*	*1143*	*2363*
Итого поселок								

ХОВ	ОТ		1780	2362	17198	21340		**21 340**
В	*ГВС*		*76*	*145*	*1073*	*1294*	*1143*	***2 437***
Магистраль								
ХОВ			1088	2176	14042	17 306		**17 306**
							Всего ХОВ:	**38 646**
АО «ЩЖКХ»								
В	*ГВС*					*1 306*	*1 143*	*2 449*
ХОВ								38 764

Химочищенная вода, м^3

Таблица 3

	Системы теплопотр.	Сети абонентов	Сети ЭСО	Всего, м^3
2017 г. (корректировка)				
Отпуск тепловой энергии	5559	130	15 695	21 384
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 690
Факт 2017 г.				178 969
2018 г. (корректировка)				
Отпуск тепловой энергии	5 587	127	15 695	21 409
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 715
Факт 2018 г.				244 451
Тариф 2019-2023 гг.				
Отпуск тепловой энергии	5 633	130	15 695	21 458
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 764
2021 г. (корректировка) ЩЖКХ				
Отпуск тепловой энергии				21 458
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				38 764
2021 г. (корректировка) Экспертиза				
Отпуск тепловой энергии	5 515	130	15 695	21 340
Передача тепловой энергии			17 306	17 306
Всего:				**38 646**

Фактические расходы химочищенной воды за 2016-2018 гг. в разы превышают нормативные за те же периоды, что говорит об изношенности тепловых сетей и внутридомовых систем, а также о возможном несанкционированном разборе воды из системы отопления при отсутствии централизованного горячего водоснабжения в жилых домах

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, отпускаемый потребителям АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» Щекинский район, р.п. Первомайский на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	**Корр. 2021 г.**	
		Предприятие	**Экспертиза**
Отпуск теплоносителя от ОАО «Щекиноазот» в т.ч.:	$м^3$	**38 764**	**38 646**
Затраты теплоносителя при отпуске тепловой энергии от сети	$м^3$	21 458	21 340
Нормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по магистрали	$м^3$	17 306	17 306

АО "ЩЖКХ" п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	0,00	0,0	0,0	0,0
2.	Неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1894,4	1884,4	2031,5	1962,4
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0		0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0		0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0		0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0		0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0		0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1894,40	1884,38	2031,45	1962,44
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	38,764	38,646	38,646	38,646
	тариф, руб/Гкал без НДС	48,87	48,76	52,57	50,78
	рост к пред. тарифу в %	102,80	99,77	104,32	104,14

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" п. Первомайский

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1894,4	1884,4	2031,5	1962,4
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1894,4**	**1884,4**	**2031,5**	**1962,4**

Тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными АО «ЩЖКХ» г. Щекино

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных АО «ЩЖКХ» г. Щекино является городской водопровод.

Установки ХВП имеются в следующих котельных: №№1-11,14,16,18,21,23-25,27,28,29, БМК.

Характеристика установок ХВП

	Участок,	Кол-во	I Ступень	II Ступень

№ п/п	№№ котельных	ступе-ней очистки	диаметр фильтра мм	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
1	Котельная №1	1	255	2	сульфоуголь	-	-	-
2	Котельная №2	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
3	Котельная №3	2	1500	3	сульфоуголь	1000	1	сульфоуголь
4	Котельная №4	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
5	Котельная №5	1	305	2	сульфоуголь	-	-	-
6	Котельная №6	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
7	Котельная №7	1	405	2	сульфоуголь	-	-	-
8	Котельная №8	1	304	2	сульфоуголь	-	-	-
9	Котельная №9	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
10	Котельная №10	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
11	Котельная №11	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
12	Котельная №14	1	1000	2	сульфоуголь	-	-	-
13	Котельная №16	1	1500	2	сульфоуголь	-	-	-
14	Котельная №18	1	250	2	сульфоуголь	-	-	-
15	Котельная №21	1	255	2	сульфоуголь	-	-	-
16	Котельная №23	1	330	2	сульфоуголь	-	-	-
17	Котельная №24	1	200	2	сульфоуголь	-	-	-
18	Котельная №25	1	406	2	сульфоуголь	-	-	-
19	Котельная №27	2	1500	2	сульфоуголь	1500	1	сульфоуголь
20	Котельная №28	1	1500	2	сульфоуголь	-	-	-
21	Котельная №29	1	344	2	сульфоуголь	-	-	-
22	БМК	1	770	2	сульфоуголь	-	-	-

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем.

Химически очищенная вода подается на питание котлов, подпитку тепловых сетей отопления, внутренних систем теплопотребления и промывку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Котельная	Предложение ЭСО на 2021 г. (подпитка и заполнение сети)	Предложение Экспертизы на 2021 г. (корректировка)			
		Наполнение и утечки тепловых сетей ОТ и внутренних систем теплопотребления	Промывка тепловых сетей ОТ ЭСО	Продувка котлов	Всего ХОВ
Котельная №1	1070,11	716,56	69,63	270,0	1056,19
Котельная №2	2344,18	1654,84	178,77	492,40	2326,01
Котельная №3	2224,95	1648,94	171,12	461,40	2281,46
Котельная №4	2150,31	1398,48	145,23	487,20	2030,91
Котельная №5	3334,46	1939,88	252,99	547,20	2740,07
Котельная №6	4458,16	2928,18	325,92	997,80	4251,90
Котельная №7	593,35	434,06	54,66	124,60	613,32
Котельная №8	532,92	357,20	49,59	111,30	518,09
Котельная №9	806,96	512,76	59,82	232,80	805,38
Котельная №10	1222,60	835,22	83,97	258,60	1177,79
Котельная №11	986,80	690,12	74,04	213,00	977,16
Котельная №12	452,30	-	-	-	-

Котельная №14	1059,01	718,49	48,24	266,40	1033,13
Котельная №16	1514,49	1038,31	74,01	385,80	1498,12
Котельная №18	1633,84	748,38	85,83	649,00	1483,21
Котельная №21	5853,65	4089,21	402,39	1313,40	5805,0
Котельная №23	991,90	672,96	74,64	213,60	961,20
Котельная №24	3444,52	2303,14	313,26	710,40	3326,8
Котельная №25	5354,50	3561,56	227,58	1443,0	5232,14
Котельная №27	4820,67	3170,40	264,87	1266,0	4701,27
Котельная №28	2326,48	1396,21	95,10	622,80	2114,11
Котельная №29	497,33	297,21	23,49	125,40	446,10
БМК	3756,22	3072,64	323,43	-	3396,07
ИТОГО	**51429,71**	**34184,75**	**3398,58**	**11192,10**	**48775,43**

Снижение объема химически очищенной воды относительно предложения ЭСО на 5,15% и объема воды, учтенного в тарифе 2020 года на 4,5% обусловлено уточнением объема химически очищенной воды, необходимой на подпитку внутренних систем теплопотребления абонентов и на промывку тепловых сетей отопления, а также исключение из расчета котельной №12, т.к. в ней отсутствует система ХВП.

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Котельная №1	20,0
Котельная №2	20,0
Котельная №3	15,0
Котельная №4	18,5
Котельная №5	20,0
Котельная №6	15,0
Котельная №7	14,0
Котельная №8	15,0
Котельная №9	15,0
Котельная №10	13,5
Котельная №11	15,0
Котельная №14	15,0
Котельная №16	15,0
Котельная №18	13,5
Котельная №21	15,0
Котельная №23	15,0
Котельная №24	13,5
Котельная №25	15,0
Котельная №27	15,0
Котельная №28	15,0
Котельная №29	13,0
БМК	15,0

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;

-приготовление регенерационных растворов;

- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

6.5. Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	Предложение ЭСО на 2021 г.	Предложение Экспертизы на 2021 г. (корректировка)		
		ХОВ	С.Н. ХВО	Исх. вода на ВПУ
Котельная №1	1815,11	1056,19	745,0	1801,19
Котельная №2	3553,28	2326,01	1209,10	3535,11
Котельная №3	3043,78	2281,46	818,83	3100,29
Котельная №4	2870,31	2030,91	720,0	2750,91
Котельная №5	3757,46	2740,07	423,0	3163,07
Котельная №6	5527,16	4251,90	1069,0	5320,90
Котельная №7	738,75	613,32	145,40	758,72
Котельная №8	604,32	518,09	71,40	589,49
Котельная №9	1385,36	805,38	578,40	1383,78
Котельная №10	2011,0	1177,79	788,40	1966,19
Котельная №11	1349,50	977,16	362,70	1339,86
Котельная №12	452,30	-	-	-
Котельная №14	1354,41	1033,13	295,40	1328,53
Котельная №16	2063,09	1498,12	548,60	2046,72
Котельная №18	2297,59	1483,21	663,75	2146,96
Котельная №21	13726,45	5805,0	7872,80	13677,80
Котельная №23	1202,0	961,20	210,0	1171,20
Котельная №24	4100,82	3326,8	656,30	3983,10
Котельная №25	6368,50	5232,14	1014,0	6246,14
Котельная №27	6694,27	4701,27	1873,60	6574,87
Котельная №28	3111,64	2114,11	785,16	2899,27
Котельная №29	659,93	446,10	-	446,10
БМК	7851,22	3396,07	4095,0	7491,07
Всего	**76538,00**	**48775,43**	**24945,84**	**73721,27**

Реагенты

Затраты на покупку реагентов не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию.

Катиониты

Затраты на покупку катионита не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию.

Стоки, м^3

Таблица 4

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)	
	ЭСО	Экспертиза
Котельная №1	745,0	745,0
Котельная №2	1209,10	1209,10
Котельная №3	818,83	818,83
Котельная №4	720,0	720,0
Котельная №5	423,0	423,0
Котельная №6	1069,0	1069,0
Котельная №7	145,40	145,40
Котельная №8	71,40	71,40
Котельная №9	578,40	578,40
Котельная №10	788,40	788,40
Котельная №11	362,70	362,70
Котельная №14	295,40	295,40
Котельная №16	548,60	548,60
Котельная №18	663,75	663,75
Котельная №21	7872,80	7872,80
Котельная №23	210,0	210,0
Котельная №24	656,30	656,30
Котельная №25	1014,0	1014,0
Котельная №27	1873,60	1873,60
Котельная №28	785,16	785,16
Котельная №29	162,60	-
БМК	4095,0	4095,0
Итого	**25108,44**	**24945,84**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Затраты на оплату электроэнергии, потребляемой установками и насосами ХВО не должны учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтены в тарифе на тепловую энергию.

Штаты

Фонд оплаты труда аппаратчиков химводоподготовки не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными АО «ЩЖКХ» г. Щекино на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.).

Таблица 5

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			ЭСО	Экспертиза
Химочищенная вода	т.м^3	51,08	51,43	**48,78**
Водопроводная вода	т.м^3	76,02	76,54	**73,72**
Стоки	т.м^3	24,95	25,11	**24,95**

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	0,00	0,0	0,0	0,0
2.	Неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1799,1	1898,1	1945,9	2192,1
4.	Прибыль				
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1799,12	1898,07	1945,93	2192,09
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	51,080	48,780	48,780	48,780
	тариф, руб/Гкал без НДС	35,22	38,91	39,89	44,94
	рост к пред. тарифу в %	105,50	110,47	102,52	115,49

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов

АО "ЩЖКХ" г. Щекино

N п.п.	Наименование расхода	2019 год	год i0+1 2020	год i0 + 2 2021	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2по данным регулируемой организации
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1705,32	1898,1	1945,9	2192,1

5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1705,3**	**1898,1**	**1945,9**	**2192,1**

АО «Щекинское ЖКХ» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Щекинское ЖКХ» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0

4.54. Об установлении тарифов на тепловую энергию для Федерального государственного казенного учреждения комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ФГКУ комбинат «8 марта» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Федеральное государственное казенное учреждение комбинат "8 марта" Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу (далее ФГКУ комбинат «8 марта», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 301610, область Тульская, район Узловский, г. Узловая, кВ-л 5-я Пятилетка, ул. Новая.

Почтовый адрес: 301610, область Тульская, район Узловский, г. Узловая, кВ-л 5-я Пятилетка, ул. Новая.

ИНН/КПП 7117000020/711701001.

Установленная мощность котельных: 2,12 Гкал/час; *фактическая*: 1,39 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод долгосрочной индексации.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;
- характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);
- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ФГКУ комбинат «8 Марта» находится 1 модульная котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла Super RAC-810. Котельная работает в отопительный период.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
	Всего	В работе		установленная	требуемая	
Super RAC-810	3	2	2013	2,12	1,39(65,6%)	91,65

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления и вентиляции объектов предприятия и отопления жилых домов. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Вода для подпитки систем теплоснабжения проходит водоподготовку на установке непрерывного действия «АКВАФЛОУ SF45/2-91» с последующей коррекционной обработкой воды реагентами Аминат КО-2 и Аминат КО-5. Схема водоподготовки – одноступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной поваренной солью.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах, сети принадлежат предприятию. Общая протяженность тепловых сетей 3,655 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельной. Учет отпущенного тепла не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ФГКУ комбинат «8 марта» Росрезерва установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расчет теплопотребления на отопление жилых зданий выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Теплопотребление на отопление нежилых отдельностоящих зданий принято согласно расчетам, выполненным предприятием.

По расчету Экспертизы – 1 955,47Гкал.

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал; Корректировка 2021 г.		
	ОТ	Вентиляция	Всего:
Собственное потребление	595,22	100,82	696,04
Население	1 259,43	-	1 259,43
Всего:	**1 854,65**	**100,82**	**1 955,47**
Корректировка 2020 г.	1 881,53	100,82	1 982,35

Теплопотребление снизилось по сравнению с утвержденным при корректировке тарифа 2020 г. в связи с расселением аварийного жилого дома.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету Экспертизы– 3,59 Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия -1 956,01 Гкал;

По расчету Экспертизы – 1 959,06 Гкал.

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплопотребления предприятия, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Корректировка 2021 г.	1955,47	3,59	1 959,06	0,860
Предприятие			1 956,01	
Корректировка2020 г.	1982,35	4,05	1 986,40	

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице 4.

Таблица 4

Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
1 986,40	1 986,40	1 986,40	1 956,01	1 959,06

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **1 158,72 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	Полез-ный отпуск, Гкал	Протяжен-ность сети ЭСО, км	Норма-тивные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Корректировка 2021 г.	**1 959,06**	3,655	1 158,72	**3 117,78**	37,16
Предприятие	1 956,01	3,655	1 158,72	3 114,73	37,20
Корректировка2020 г.	1 986,40	3,655	1 158,72	3 145,12	36,84

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия - 3 114,73 Гкал;

По расчету Экспертизы **- 3 117,78 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 15,50 Гкал;

По расчету Экспертизы – **21,18 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 3 130,23 Гкал;

По расчету Экспертизы – **3 138,96 Гкал.**

По расчету предприятия – 416,90 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **433,37 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **156,93** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,87** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработ-ка, Гкал	НУР на выработ-ку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**3 117,78**	**21,18** (0,65%)	**3 138,96**	**155,87**	**489,27**	**433,37**
Предприятие	3 114,73	15,50	3 138,96	150,38	470,72	416,90

Корректировка 2020 г.	3 145,12	21,18	3 166,30	155,88	493,56	437,17

Расход топлива по годам приведен в таблице 7

Таблица 7

	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	333,30* 397,00	339,42* 364,46	361,13* 451,57	437,17	416,90	**433,37**
Полезный отпуск, Гкал				1 986,40	1 956,01	**1 959,06**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал				220,08	213,14	221,21

* в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **45,38** тыс. кВт-ч (уровень напряжения СН1);

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Факт 2014г.	Факт 2017г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	45,95	48,40	45,38	46,40	45,38	**45,38**
Полезный отпуск, Гкал				1 986,40	1 956,01	1 959,06
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				23,36	23,20	23,16

Вода

- По расчету предприятия – 0,98 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы - **0,92 тыс.м^3.**

Результаты расчета предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение тепловых сетей, м^3	Подпитка и заполнение систем теплопотребления, м^3	Промывка, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза	373,64	223,15	80,53	90,19	151,23	**918,74**
Предприятие	754,10		156,90	69,40	-	980,4
Корректировка 2020 г.	373,64	233,34	80,53	91,42	151,23	930,16

Расходы воды (т.м^3) по годам приведены в таблице 10.

Таблица 10

Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
0,93	0,93	0,98	**0,92**

Стоки

- По расчету предприятия – 0,06 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы - **0,24 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.		
	с.н.ХВО	Продувка	Всего
Экспертиза	90,19	151,23	**241,42**
Предприятие	60,8	-	60,8
Корректировка 2020 г.	91,42	151,23	242,65

Соль

- По расчету предприятия –1,05 т;
- По расчету Экспертизы – **1,20 т.**

Катиониты

- По расчету Экспертизы катионит КУ-2 – **0,01т.**

Реагенты коррекционной обработки воды

По расчету Экспертизы – 0,044 т;

- Аминат КО-2 – **0,022т;**
- Аминат КО-5 – **0,022т;**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Корректировка 2021 г.							
	Предложение предприятия, ед.				Расчет Экспертизы, ед.			
	слесарь рем.	сл. кип	Про-чие	всего	one-ра-тор	сле-сарь рем.	сл. кип	всего
	-	1	1*	2	-	1	1	**2**
Корректировка 2020 г.					-	1	1	2

* зарплату прочих (инженер 1 категории) отнести к цеховым расходам.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**40,635 ед.**

Таблица 12

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	63,314		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	3,655	11	40,205
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,860	0,5	0,430
Всего				40,635

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ФГКУ комбинат «8 марта» Росрезерва на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **1 959,06** Гкал;
- природный газ – **433,37** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **45,38** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,92** т.м^3;
- стоки – **0,24** т.м^3;
- соль – **1,20** т;
- катионит КУ-2 – **0,01** т;
- аминат КО-2 – **0,022т;**
- аминат КО-5 – **0,022т;**
- численность основного производственного персонала –**2**ед;
- количество условных единиц – **40,635** ед.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2068 руб. 51 коп. за 1 Гкал с НДС.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2482 руб. 21 коп. за 1 Гкал с НДС.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в

соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,0;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,57% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР – 0,0001%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов». Расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне 2020 года.

«Расходы на страхование производственных объектов». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования в размере 9,90 тыс. руб. по предложению предприятия на основании представленного страхового полиса.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 16815,84 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4200,07 тыс. руб., первоначально утвержденная 4223,94 тыс. руб., снижение на 23,87 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ФГКУ (комбинат) «8 марта»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0,0001
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,63	40,63	40,64
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**900,43**	**918,17**	**941,75**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на ФГКУ (комбинат) «8 марта»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утвержден о для регулируе-мой организа-ции	утвержден о для регулируе-мой организа-ции	утвержден о для регули-руемой организа-ции	предло-жение регули-руемой организаци и	год i0+2 2021 год (корректировк а)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	44,29	25,71	48,46	38,51	35,19

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	8,31	5,48	9,09	9,00	5,68
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	14,81	9,90	16,20	9,90	9,90
1.4.3.	налог на имущество	21,17	20,23	23,16	19,61	19,61
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	151,31	155,85	165,55	121,52	159,85
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	110,63	137,30	121,04	339,57	137,30
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**306,23**	**328,76**	**335,05**	**499,60**	**332,34**
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**306,23**	**328,76**	**335,05**	**499,60**	**332,34**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ФГКУ (комбинат) «8 марта»

в тыс. руб.

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

N п.п.	Наименование ресурса	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	2463,17	2537,06	2532,62	2639,46	2590,46
2.	Расходы на электрическую энергию	329,91	312,67	377,71	395,95	322,92
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	11,87	12,23	12,99	15,36	12,61
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**2804,95**	**2861,96**	**2923,32**	**3050,77**	**2925,99**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ФГКУ (комбинат) «8 марта»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	900,43	918,17	965,57	1090,76	941,75
2.	Неподконтрольные расходы	306,23	328,76	335,05	499,60	332,34
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2804,95	2861,96	2923,32	3050,77	2925,99
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль					
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4011,60**	**4108,89**	**4223,94**	**4641,13**	**4200,07**
	Полезный отпуск	1,98640	1,98640	1,98640	1,95601	1,95901
	тариф без НДС	2019,54	2068,51	2126,43	2372,76	2143,92
	рост, %		102,42	102,80	114,71	103,65
	тариф с НДС для населения	2423,44	2482,21	2551,72	2847,31	2572,70

	рост, %		102,42	102,80	114,71	103,65

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ФГКУ (комбинат) «8 марта»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,98640	1,98640	1,98640	1,95601	1,95901
тариф, руб/Гкал без НДС	2019,54	2068,51	2126,43	2372,76	2143,92
рост к пред. тарифу в %		102,42	102,80	114,71	103,65
тариф, руб/Гкал с НДС	2423,44	2482,21	2551,72	2847,31	2572,70
рост к пред. тарифу в %		102,42	102,80	114,71	103,65

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2143,92 руб. за 1 Гкал без НДС и 2572,70 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу 3,65%).

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ФГКУ комбинат «8 марта» Росрезерва **на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)**

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	1 986,40	1 956,01	**1 959,06**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	437,17	416,90	**433,37**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	46,40	45,38	45,38
Вода	тыс.м^3	0,93	0,98	0,92
Стоки	тыс.м^3	0,24	0,06	0,24
Соль	т	1,20	1,05	1,20
Катионит КУ-2	т	0,01		0,01
Аминат КО-2	т	0,022		0,022
Аминат КО-5	т	0,022		0,022
Численность	ед.	2	2	2
Количество условных единиц	ед.	40,633		40,635

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФГКУ комбинат «8 марта»	3 138,96	21,18	3 117,78	-	3 117,78	1 158,72	**1 959,06**	699,63	-	1259,43	-	-	-	-	1259,43 (64,3 %)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО Всего	**1 959,06**	387,90	346,75	297,77	144,97	-	-	-	-	-	160,64	272,31	348,72
в том числе:													
Население	1 259,43	249,37	222,92	191,43	93,2	-	-	-	-	-	103,27	175,06	224,18
Собственное потребление	699,63	138,53	123,83	106,34	51,77	-	-	-	-	-	57,37	97,25	124,54

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**433,37**	85,81	76,71	65,87	32,07	-	-	-	-	-	35,54	60,24	77,14
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**45,38**	8,99	8,03	6,90	3,36	-	-	-	-	-	3,72	6,31	8,08

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ФГКУ комбинат «8 марта» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.55. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Антей» п. Ленинский-1 на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Антей» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Антей» (далее ООО «Антей», предприятие).

Юридический адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Механизаторов, д.32.

Почтовый адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Набережная, д.7, лит. А, комн.9.

ИНН/КПП 7130505693/713001001.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Основание владения имуществом: договор аренды № б/н от 25.01.2020 между ООО «ТеплоИнвест» и ООО «Антей».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	39 528	39 457
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	33 048	32 429
3. Чистая прибыль (убыток)	3 483	5 437

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;
- нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии;
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);
- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у предприятия находится модульная котельная в п. Ленинский-1. В котельной установлено 2 водогрейных котла. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Год установки	Количество		Мощность котельной, Гкал/ч		Средневзвешенный КПД котлов,%
			всего	в работе	Установленная	Фактичес-кая	
Котельная п. Ленинский-1	TLK-TF16-2.5	2007	2	2	5,0	4,83	90,03

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и горячая вода на санитарно-бытовые нужды с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается в отопительный период. Схема теплоснабжения - закрытая.

Подпитка сетей и систем производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия AQUA CUBIC. Схема водоподготовки Na- катионирование. Катионит – сульфоуголь. Регенерация фильтра осуществляется поваренной солью.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные в местах прокладки сети ГВС. Прокладка сетей подземная и надземная. Все сети находятся в аренде у предприятия.

Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении - 3246 м.

В котельной установлены приборы учета отпуска тепловой энергии, расходов газа, воды и электроэнергии.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ООО «Антей» п. Ленинский-1, установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Антей»
и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету Экспертизы – **9 385,82Гкал**.

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал, Корректировка 2021 г.		
	ОТ	ГВС	Всего
Экспертиза	**9 343,66**	**42,16**	**9 385,82**
Корректировка 2020 г.	9 343,66	42,16	9 385,82

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету Экспертизы – **12,83 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **9 392,33 Гкал;**

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла с утечкой теплоносителя в системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	
Экспертиза	9 343,66	42,16	**9 385,82**	12,78	0,05	**12,83**	9 356,44	42,21	**9 398,65**	**4,060**
Корректировка 2020 г.	9 343,66	42,16	9 385,82	12,78	0,05	12,83	9 356,44	42,21	9 398,65	4,060

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 4.

Таблица 4

	Полезный отпуск, Гкал, 2021 г. (корректировка)		
	ОТ	ГВС	Всего
Население	7 163,17	-	7 163,17
Бюджет	1 568,44	42,21	1 610,65
Прочие	624,83	-	624,83
Всего	**9 356,44**	**42,21**	**9 398,65**
Предприятие	9 356,44	42,21	9 398,65

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		ООО «Антей»	Экспертиза
9 398,65	9 398,65	9 398,65	**9 398,65**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **1 584,55 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 6.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10 983,20 Гкал.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Полезный отпуск, Гкал			Протя-женность сети, ЭСО, км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях , % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Экспертиза	**9 356,44**	**42,21**	**9 398,65**	**3,246**	**1368,58**	**215,97**	**1584,55**	**10 725,02**	**258,18**	**10 983,20**	**14,4**
Предприятие	9 356,44	42,21	9 398,65	3,246	1368,58	215,97	1584,55	10 725,02	258,18	10 983,20	14,4
Корректировка 2020 г.	9 356,44	42,21	9 398,65	3,246	1368,58	215,97	1584,55	10 725,02	258,18	10 983,20	14,4

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **53,12 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **11 036,32 Гкал.**

Объем выработки по расчету Экспертизы приведен в таблице 7.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 551,21 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **159,46** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **158,69** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 7.

Таблица 7

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. ко-тельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
Экспертиза	**10 983,20**	**53,12** (0,47%)	**11 036,32**	**158,69**	**1 751,35**	**1 551,24**
Предприятие	10 983,20	53,12	11 036,32	158,69	1 751,35	1 551,24
Корректировка 2020 г.	10 983,20	53,12 (0,47%)	11 036,32	158,69	**1 751,35**	**1 551,24**

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 8

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	9 398,65	9 398,65	**9 398,65**
Расход топлива, т.м^3	1 551,24	1 551,24	**1 551,24**
Уд. расход на 1 Гкал полезн. отпуска, м^3/Гкал	165,05	165,05	**165,05**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы - **241,12 тыс. кВт-ч;**
(уровень напряжения СН2).

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 9.

Таблица 9

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предпр.	Экспер-тиза
Полезный отпуск, Гкал	9 398,65	9 398,65	**9 398,65**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	241,12	241,12	**241,12**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	25,65	25,65	**25,65**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы - **3,83 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Хоз.быт. котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3	ГВС м^3	Итого: м^3
Экспертиза	2 231,60	278,12	65,21	637,60	612,73	3 825,25	599,68	4 424,93
Предприятие	2 231,60	278,12	65,21	637,60	612,73	3 825,25	599,68	4 424,93
Корректировка 2020 г.	2 231,60	278,12	65,21	637,60	612,73	3 825,25	599,68	4 424,93

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 11.

Таблица 11

Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
3,83	3,83	3,83	**3,83**

Стоки

По расчету Экспертизы - **1,31 тыс. м^3.**

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Объем стоков м^3, Корректировка 2021 г.			
	Хоз-быт м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3
Экспертиза и предприятие	65,21	637,60	612,73	**1 315,54**
Корректировка 2020 г.	65,21	637,60	612,73	1 315,54

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы - **8,80 т.**

Катионит сульфоуголь

По расчету предприятия **– 0,02 т;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 13.

Таблица 13

	Корректировка 2021 г.													
	Расчет предприятия							Расчет Экспертизы, ед.						
	оператор	аппаратчик	слесарь	слесарь КИП	эл.-газосварщик	электромонтер	Всего ОПП	оператор	аппаратчик	слесарь	слесарь КИП	эл.-газосварщик	электромонтер	Всего ОПП
	4	1	4	-	-	-	9	**4**	**1**	**2**	**1**	**0,5**	**0,5**	**9**
Корректировка 2020 г.								4	1	4	1	0,5	0,5	9

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического

хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **40,425 ед.**

Таблица 14

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	126,30		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(2,859-0,387)+ +1,5*0,387=3,0525	11,0	33,578
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	26,30*3,0525=80,281	0,06	4,817
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	4,06	0,5	2,030
Всего				**40,425**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «Антей» п. Ленинский-1 на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **9 392,33** Гкал;
- природный газ – **1 551,24** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **241,12** тыс. кВт-ч;
- вода - **3,83** тыс. м^3
- стоки – **1,31** тыс.м^3;
- соль – **8,8** т;
- сульфоуголь – **0,02** т;
- численность основного производственного персонала –**9 ед;**

количество условных единиц -**40,425 ед.**

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2904 руб. 81 коп. за 1 Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый і-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная

плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 11037,70 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 7115,40 руб. за тыс. $м^3$ с НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 2438,83 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9. На основании анализа представленных счетов-фактур было принято оставить затраты на электроэнергию на уровне 2020 года.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в

размере 137,77 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11 и 12. Цена холодной и технической воды, стоков, приобретаемых предприятием у АО "Тулагорводоканал" и включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

«Расходы по сомнительным долгам» приняты по обосновывающим документам (решений судебных приставов о признании задолженности потребителей (население) за оказанные услуги в области теплоснабжения невозможной ко взысканию) в размере 416,15 тыс. руб.

«Арендная плата» - в соответствии с договорами аренды движимого имущества с ООО «ТеплоКом» от 01.02.2020 г. №б/н и аренды котельной с ООО «ТеплоИнвест» от 25.01.2020 №б/н экспертной группой учтено 2969,37 тыс. руб. Арендная плата учтена в тарифе в размере амортизационных отчислений, налога на имущество и земельного налога.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования. Налог на прибыль рассчитан в размере 280,05 тыс. руб. как минимальный 1% от необходимой валовой выручки на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 28005,46 тыс. руб.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 26156,21 руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «Антей» п. Ленинский-1

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	82,91	82,91	82,91
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8610,74**	**8780,38**	**9005,50**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для ООО «Антей» п. Ленинский-1

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организа-ции	предло-жение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Арендная плата	3000,00	3090,00	3282,35	2969,37	2969,37
Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,03	4,15	4,41	4,12	4,10
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расходы на обязательное страхование	4,03	4,15	4,41	4,12	4,10
налог на имущество					
иные расходы (земельный налог)					
Отчисления на социальные нужды	1612,11	1660,47	1763,83	2810,61	1703,04
Расходы по сомнительным долгам	346,48	398,48	0,00	419,26	416,15
Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	319,10	0,00	349,14	0,00	0,00
ИТОГО	**5281,72**	**5153,10**	**5399,72**	**6203,36**	**5092,67**
Налог на прибыль	27,93	28,77	0,00	322,730	280,05
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого неподконтрольных расходов	**5309,65**	**5181,87**	**5399,72**	**6526,09**	**5372,72**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «Антей» п. Ленинский-1

в тыс. руб.

Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
Расходы на топливо	10397,13	10709,04	11180,75	11697,74	11037,70
Расходы на электрическую энергию	2309,50	2438,83	2644,14	2536,38	2438,83
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на холодную воду	154,20	160,37	165,82	166,58	137,77
Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	**12860,83**	**13308,24**	**13990,71**	**14400,70**	**13614,30**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ООО «Антей» п. Ленинский-1

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
Операционные (подконтрольные) расходы	8610,74	8780,38	9233,67	12088,68	9005,50
Неподконтрольные расходы	5309,65	5181,87	5399,72	6526,09	5372,72
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12860,83	13308,24	13990,71	14400,70	13614,30
Прибыль	12,12	12,48	13,26	0,00	12,93

Расчетно-предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	**26793,34**	**27282,96**	**28637,37**	**33015,47**	**28005,46**
Полезный отпуск	9,39	9,39	9,39233	9,39	9,39
тариф, руб./Гкал	2852,68	2904,81	3049,02	3515,15	2981,74
рост, %		101,83	104,96	121,01	102,65

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Антей» п. Ленинский-1

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39
тариф, руб./Гкал	2852,68	2904,81	3049,02	3515,15	2981,74
рост к пред. тарифу в %		101,83	104,96	121,01	102,65

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2981,74 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 2,65%).

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной ООО «Антей» п. Ленинский-1 на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			ООО «Антей»	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	9 398,65	9 398,65	**9 398,65**
Топливо: - газ	тыс.м^3	1 551,24	1 551,24	**1 551,24**
Электроэнергия (СН2)	тыс. кВт-ч	241,12	241,12	241,12
Вода	тыс.м^3	3,83	3,83	3,83
Стоки	тыс.м^3	1,31	1,31	1,31
Соль	т	8,80	8,80	8,80
Сульфоуголь	т	0,02	0,02	0,02
Численность ОПП	ед.	9	9	9
Количество условных единиц	ед.	40,425		40,425

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населения, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Антей» п.Ленинский-1	11036,32	53,12	10983,20	-	10983,20	1584,55	**9398,65**	-	-	9398,65	1610,65	-	-	1610,65	7163,17 (76,2%)	624,83

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**9 398,65**	1858,61	1652,77	1474,99	773,26	-	-	-	-	-	773,25	1222,37	1643,4
в том числе население	7 163,17	1418,31	1260,72	1124,62	587,38	-	-	-	-	-	587,38	931,21	1253,55
бюджет	1 610,65	316,58	282,08	252,27	134,64	-	-	-	-	-	134,64	209,93	280,51
прочие	624,83	123,72	109,97	98,1	51,24	-	-	-	-	-	51,23	81,23	109,34

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Антей» п. Ленинский-1

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Антей» п. Ленинский-1 на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2981,74 за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Антей» п. Ленинский-1 на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м^3 без НДС и 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую для ООО «Антей» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.56. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Галлея» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Галлея» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Галлея».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300041, область Тульская, г. Тула, ул. Тургеневская, д.31.

Почтовый адрес: 300041, область Тульская, г. Тула, ул. Тургеневская, д.31.

ИНН/КПП 7107055171/710701001.

Установленная мощность котельных: 0,529 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 27.12.2019 года № 49/8).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Галлея» за 2019 год характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	12 302
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	9 901
3. Чистая прибыль (убыток)	1 106

На экспертизу представлены:

- расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг. (корр. 2021 г.);

- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Галлея».

Характеристика системы теплоснабжения

24.09.2019 года ООО «Галлея» приобрела у Тульского филиала ПАО «Ростелеком» котельную №2 по адресу г. Тула, пр. Ленина, д.22 (договор купли-продажи недвижимого имущества от 24.09.2019 г., акт приема-передачи от 27.09.2019 г.).

На балансе ООО «Галлея» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла RHEOS RHCH 1200.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление административных и производственных зданий Тульского филиала ПАО «Ростелеком» и сторонним потребителям.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная №2, пр.Ленина, д.22	RHEOS RHCH 1200	Вода	ОТ	2	1	0,265	0,53	0,361 (67,6%)	94,5%	2008

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}C.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные. Сети принадлежат потребителю. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 0,042 км.

Котельная №2 находится в пристройке к зданию.

Для питания котлов используется химочищенная вода.

Схема водоподготовки: одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки SFA-0844A-850 S. Катионитом служит смола Purolite C100. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной ООО «Галлея» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

В соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э, п. 22, расход тепла на отопление потребителей ООО «Галлея» на долгосрочный период регулирования 2020 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) определен Экспертизой расчетным путем для собственного потребления из информации об объеме отпуска, предоставленной предприятием и с учетом заключенных между предприятием и прочими потребителями договоров поставки тепловой энергии.

По расчету предприятия и Экспертизы – **811,46 Гкал**.

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Отопление				
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	Всего
Корректировка 2021 г.	-	-	257,69	553,77	811,46
Тариф 2020 - 2023 гг.	-	-	257,69	553,77	811,46

Нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей и в местных системах

По расчету предприятия и Экспертизы нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей и в местных системах потребителей составляют **18,15 Гкал** и приведены в таблице 2.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным

приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТен-325».

Полезный отпуск тепловой энергии – отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **829,61 Гкал/год.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления и в тепловых сетях потребителей и приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Теплопотребление, Гкал	Протяженность сетей потреб., км	Нормативные потери в сетях потреб., Гкал	Потери в местных системах потреб., Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоед. мощн., Гкал/ч
Экспертиза	811,46	0,042	14,14	4,01	829,61	0,358
Предприятие	811,46	0,042	14,14	4,01	829,61	0,358
Тариф 2020 - 2023 гг.	811,46	0,042	14,14	4,01	829,61	0,358

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **8,0 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в таблице 3.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **837,61 Гкал**.

Выработка тепла котельной по годам приведена в таблице 3.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **112,12 т.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа).

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №1/2 от 21.01.2020 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **152,52 кг у.т./Гкал**, в пересчете на выработку 151,07 кг у.т./Гкал.

Таблица 3

Наименование	Полезный отпуск – отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 при $О_н^р$=7900 ккал/м^3
				удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выработку / отпуск)	расход усл. топлива тут/год	
Экспертиза	829,61	8,0	**837,61**	151,07 / **152,52**	126,53	**112,12**
Предприятие	829,61	8,0	837,61	151,07 / 152,52	126,53	112,12
Тариф 2020 – 2023 гг.	829,61	8,0	837,61	151,07 / 152,52	126,53	112,12

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Тариф 2020 - 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза

Полезный отпуск, Гкал	829,61	829,61	829,61
Прир. газ, тыс.м^3 $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3	112,12	112,12	**112,12**
Расход газа на 1 Гкал пол.отп., м^3/Гкал	135,14	135,14	135,14

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **14,424 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Тариф 2020 - 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	829,61	829,61	829,61
Эл. энергия, т. кВт-ч	14,424	14,424	**14,424**
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	17,46	17,46	17,46

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,161 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза	99,74	-	-	10,18	51,15	**161,07**
Предприятие	99,74	-	-	10,18	51,15	161,07
Тариф 2020 - 2023 гг.	99,74	-	-	10,18	51,15	161,07

Объем стоков

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,0613 тыс.м^3**.

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,10 т**.

Расход катионитов

По расчету предприятия и Экспертизы расход катионитов – **0,008 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита Purolite C100).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Предложение предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.					
	опе-ра-тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	про-чие	всего	опе-ра-тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	всего
Корр. 2021 г.	0,3	0,2	1,0	-	-	-	1,50	0,3	0,2	1,0	-	-	**1,50**
Утв. тариф 2020 - 2023 гг.	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,2	1,0	-	-	1,50

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,641.**

Результаты Экспертизы по расчету количества условных единиц приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	61	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,042	11	0,462
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,358	0,5	0,179
Всего	-	**-**	**-**	**0,641**

Выводы и предложения:

При расчете долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной №2 ООО «Галлея», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **829,61** Гкал;
- природный газ – **112,12** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **14,424** тыс. кВт-ч; уровень напряжение НН;
- вода – **0,161** тыс.м^3;
- стоки – **0,0613** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **0,1 т**;
- катионит смола Purolite C100 – **0,008 т**;
- количество условных единиц – **0,641**;
- численность основного производственного персонала – **1,5 ед.**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2570 руб. 52 коп. за 1 Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2193,39 тыс. руб., первоначально утвержденная 2197,96 тыс. руб., снижение на 4,57 тыс. руб.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 22636,74 руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «Галлея»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2020 год (I п/г)	год i0+1 2020 год (II п/г)	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,641	0,641	0,641
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,529	0,529	0,529
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**961,91**	**980,85**	**1006,00**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для ООО «Галлея»

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2020 год (I п/г)	год i0+1 2020 год (II п/г)	год i0+2 2021 год	
	утверждено для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регули-руемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,82	15,26	15,87	15,81
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00
налог на имущество	14,82	15,26	15,87	15,81

иные расходы (земельный налог)	0,48	0,50	0,52	0,52
Отчисления на социальные нужды	183,48	188,98	196,54	193,83
Расходы по сомнительным долгам				
Амортизация основных средств и нематериальных активов	35,80	35,80	35,80	35,80
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	8,99	9,26	9,63	9,41
ИТОГО	**243,57**	**249,80**	**258,36**	**255,39**
Налог на прибыль	20,58	21,11	21,76	21,72
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
Итого неподконтрольных расходов	**264,15**	**270,92**	**280,12**	**277,07**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «Галлея»

в тыс. руб.

Наименование ресурса	год i0 2020 год (I п/г)	год i0+1 2020 год (II п/г)	год i0 + 2 2021 год	
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5
Расходы на топливо	725,17	746,92	769,33	769,33
Расходы на электрическую энергию	108,85	114,94	118,96	121,38
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на холодную воду	5,38	5,61	5,83	5,83
Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	**839,39**	**867,48**	**894,13**	**896,54**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ООО «Галлея»

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2020 год (I п/г)	год i0+1 2020 год (II п/г)	год i0 + 2 2021 год	
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5
Операционные (подконтрольные) расходы	961,91	980,85	1009,89	1006,00

Неподконтрольные расходы	264,15	270,92	280,12	277,07
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	839,39	867,48	894,13	896,54
Прибыль	12,90	13,29	13,82	13,77
Расчетно-предпринимательская прибыль				
ИТОГО необходимая валовая выручка	**2078,35**	**2132,53**	**2197,96**	**2193,44**
Полезный отпуск	0,83	0,83	0,83	0,83
тариф	2505,21	2570,52	2649,39	2643,94
рост, %		102,61	103,07	102,86

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Галлея»

	2020 (I п/г)	**2020 (II п/г)**	**2021 утв.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,83	0,83	0,83	0,83
тариф, руб./Гкал	2505,21	2570,52	2649,39	2643,88
рост к пред. тарифу в %		102,61	103,07	102,85

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2643,94 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 2,85%).

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной №2 ООО «Галлея»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020 - 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	829,61	829,61	**829,61**
Топливо: - прир. газ $Q_р^н$=7900ккал/н^3	тыс.м^3	112,12	112,12	**112,12**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	14,42	14,42	**14,42**
Вода	тыс.м^3	0,161	0,161	**0,161**
Стоки	тыс.м^3	0,0613	0,0613	**0,0613**
Соль таблетированная	т	0,1	0,1	**0,1**
Смола Purolite C100	т	0,008	0,008	**0,008**
Количество условных единиц	-	0,641	0,641	**0,641**
Численность	ед.	1,5	1,5	**1,5**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №2	837,61	8,00	829,61	-	829,61	-	**829,61**	556,51	-	273,10	-	-	-	-	-	273,10

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего по ЭСО (котельная №2)	**829,61**	**164,26**	**146,02**	**130,25**	**68,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,02**	**107,85**	**145,19**
в том числе:													
собст.потр.	556,51	110,19	97,95	87,37	45,63	-	-	-	-	-	45,63	72,35	97,39
бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	273,10	54,07	48,07	42,88	22,39	-	-	-	-	-	22,39	35,5	47,8

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Прир. газ, т.м3	112,12	22,20	19,73	17,60	9,19	-	-	-	-	-	9,19	14,57	19,64
Электроэнергия, тыс.кВт-ч	14,42	2,86	2,54	2,26	1,18	-	-	-	-	-	1,18	1,88	2,52

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Галлея» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0

4.57. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для МКП «Город» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для МКП «Город» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: муниципальное казенное предприятие «Город» (далее МКП «Город», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 301430, область Тульская, г. Суворов, ул. Тульская, д.5.

Почтовый адрес: 301402, область Тульская, Суворовский район, п. Центральный, ул. Ленина, д.21.

ИНН/КПП 7133501150/713301001.

Установленная мощность котельных: 6,0 Гкал/час, *фактическая*: 4,0 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: безвозмездное пользование в соответствии с Постановлением Администрации муниципального образования Суворовский район «О возложении на МКП «Город» обязанностей по осуществлению части полномочий по решению вопросов местного значения муниципального образования рабочий поселок Агеево «Суворовского района» №1027 от 10.08.2012.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности МКП «Город» за 2018-2019 года характеризуются следующими показателями:

тыс.руб.

Основные показатели	2018 года	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	19 486	23 765
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	36 654	32 665
3. Чистая прибыль (убыток)	-8 919	-900

На экспертизу представлено:

- таблицы по форме К;
- реестр потребителей тепловой энергии;
- режимные карты котлоагрегатов;
- расчет теплопотребления по МКД;
- схемы с указанием характеристик тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 г. (корректировка на 2021 год);
- фактические данные по потребленным энергоресурсам (природный газ, электроэнергия) и тепловой энергии по приборам учета за 2019 год;
- расчет среднего диаметра тепловой сети и У.Е.;
- договора на покупку энергоресурсов;
- бухгалтерский баланс и данные по статистической отчетности по форме 1-ТЕП и 22-ЖКХ за 2019 год;
- документы, подтверждающие право собственности на недвижимое имущество.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей и инженерных сооружений на них;
3. Оказание коммунальных услуг населению и прочим потребителям п. Центральный, п. Агеево, п. Шахтерский, п. Глубоковский, п. Аварийный, г. Чекалин Суворовского района Тульской области.
4. Содержание и ремонт жилого фонда;
5. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом МКП «Город».

Характеристика системы теплоснабжения

На праве оперативного управления за МКП «Город» закреплена одна котельная в п. Центральный («Стадион»), в которой установлено 3 водогрейных котла, в работе находятся 3 котла, бойлерная, сети горячего водоснабжения и тепловые сети п. Центральный.

Котельная по ул. Ленина ликвидирована, теплоснабжение потребителей осуществляется от котельной «Стадион».

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзв. КПД котлов, %
		всего	в работе		Установ.	Расчетн.	
«Стадион» п. Центральный	КВА-2,5-ЭЭ	3	3	2001, 2010	6,0	4,0 (67,89%)	92,07

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды с температурой 110^0С. Теплоноситель для систем отопления (вода 95-70^0С) и систем ГВС (вода 60^0С) приготовляется в бойлерной. Подача горячей воды на санитарно-бытовые нужды потребителей осуществляется только в течение отопительного периода. В летний период подача ГВС не осуществляется.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки - 2-х ступенчатое - Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети принадлежат предприятию и частично потребителям тепла. Общая протяженность тепловых сетей ЭСО - 8645 м (двухтрубное исчисление), протяженность сетей потребителей – 493,3 м.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, осуществляется счетчиками.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления зданий бюджетных и прочих потребителей, а также расход тепла на отопление собственных зданий Экспертизой определен в соответствии с предоставленными предприятием расчетами (применительно для собственных зданий) и договорами теплоснабжения (применительно для сторонних потребителей), заключенными между МКП «Город» Суворовского района и присоединенными потребителями. Расход тепла на отопление здания школы МКОУ "АСОШ ЦО п. Центральный" принят как среднегодовое фактическое потребление за 2017-2019 годы по показаниям прибора учета тепловой энергии, установленного на вводе в здание с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха.

Для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Расход тепла на нужды ГВС для МБУК "КДО "Черепетское" (раздевалка стадиона Центральный) определен по нормативному расходу горячей воды в отношении

посетителей, для здания детского сада МКОУ "АСОШ ЦО п. Центральный" принят как среднегодовое фактическое потребление за 2017-2019 годы по показаниям прибора учета тепловой энергии, установленного в здании.

Расход тепла на нужды ГВС для населения определен в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ Правительства Тульской области от 16.05.2013 г. № 45 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 г. и приказом Министерства ЖКХ Тульской области №69 от 21.08.2015 года с учетом фактического потребления горячей воды жителями МКД по квартирным счетчикам горячей за 2017 - 2019 годы. Доля жителей, потребляющих горячую воду по квартирным счетчикам по состоянию на 2019 год составляет 88,4%.

По данным предприятия теплопотребление составляет 9221,59 Гкал (по таблице К-3).

По данным Экспертизы теплопотребление составляет **7672,35** Гкал и приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.		
				ОТ	ГВС	Всего
«Стадион» п. Центральный	7964,05	7964,05	7964,05	7102,35	570,0	7672,35

Распределение расхода тепла по группам потребителей приведено в приложении 4.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии Экспертизой определен как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (кроме потерь тепла в системах жилых домов) и нормативных технологических потерь тепла в сетях потребителей (основании п. 75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр.).

Потери тепловой энергии в местных системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей составляют **3,44** Гкал и в тепловых сетях потребителей **199,39** Гкал и приведены в приложении 5.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТеН-325».

По калькуляции предприятия – 7761,0 Гкал;

По расчету предприятия в соответствии с таблицей К-3 – 9221,59 Гкал.

Таким образом данные предприятия по калькуляции и расчетные данные по таблицам формы К не соответствуют друг другу.

По расчету Экспертизы - **7875,18** Гкал и приведен в приложении 6.

Динамика полезного отпуска тепла (Гкал) за 2018-2020 гг. приведен в таблице 3.

Таблица 3

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпр.	Экспертиза
8568,8	8169,0	8169,0	7761,0	7875,18

Снижение скорректированного полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года на 3,6% обусловлено уточнением количества фактически отапливаемых многоквартирных жилых домов, отключением потребителя – ФГУП «Почта России», учетом фактического потребления горячей воды жителями МКД по квартирным счетчикам горячей

как среднее значение за 2017 - 2019 годы и принятием расхода тепловой энергии на нужды отопления для зданий школы и на нужды горячего водоснабжения для детского сада МКОУ "АСОШ ЦО п. Центральный" с учетом показаний приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях.

В связи с тем, что предоставленные предприятием данные по расчету тарифа не соответствуют данным инженерных расчетов по всем топливно-энергетическим составляющим тарифа (теплопотребление, потери тепловой энергии, выработка тепловой энергии, полезный отпуск, топливо), далее в таблицах заключения расчетные данные предприятия не приводятся, а указываются данные из калькуляции и фактические данные за предыдущие годы.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

По расчетам предприятия потери тепла в тепловых сетях - 2896,81 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО на 2021-2023 гг. рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия на очередной 2021 год приняты Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **3104,38** Гкал.

Нормативные потери тепла в сетях приведены в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчетам Экспертизы – **10979,56** Гкал.

Отпуск тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

По расчетам Экспертизы – **122,76** Гкал.

Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в приложении 9.

Выработка тепловой энергии

По расчетам Экспертизы – **11102,32** Гкал.

Выработка тепла котельной приведена в приложении 9.

Расход топлива

По расчету предприятия – 1684,70 тыс. $м^3$;

Расчеты Экспертизы приведены в приложении 10.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **160,705** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 158,93 кг ут/Гкал.

Расход топлива по годам приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	8169,0	8169,0	8169,0	7761,0	**7875,18**

Условное топливо, тут	1817,61	1817,61	1817,61	1944,10	**1764,47**
Натуральное топливо, т.м^3	1609,93	1609,93	1609,93	1684,70	**1562,86**
Расход натурального топлива на 1 Гкал пол. отпуска, м3/Гкал	197,08	197,08	197,08	217,0	**198,454**

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:
2017 год - 1701,565 тыс.м^3.
2018 год - 1765,322 тыс.м^3.
2019 год - 1605,014 тыс.м^3.

Электроэнергия

По предложению предприятия – 646,715 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.		Уровень напряже-ния
				Предприятие	Экспертиза	
«Стадион» п. Центральный	473,10	473,10	473,10	646,715	**473,10**	СН2
Расход эл. энергии на пол. отпуск, кВт-ч/Гкал	57,91	57,91	57,91	83,33	**60,07**	

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:
2017 год – 456,122 тыс. кВт-ч.
2018 год - 451,519 тыс. кВт-ч.
2019 год - 515,383 тыс. кВт-ч.

Вода

По предложению предприятия – 5,322 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы – **4,833 тыс.м^3.**
Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 6.
Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 7.

Таблица 6

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
«Стадион» п. Центральный	5,695	5,695	5,695	5,322	4,833

Таблица 7

Котельная	Вид нагр.	Корректировка 2021 г.					
		Подп. систем	Промыв. систем	Х/Б котельной	СН ХВО	Продув. котлов	Итого
«Стадион» п. Центральный	ОТ	2545,32	358,20	150,94	589,75	436,51	4080,72
	ГВС	449,18	91,74	27,65	104,08	79,95	752,60
	Всего	2994,50	449,94	178,59	693,83	516,46	4833,32

Примечание: вода на нужды ГВС на 2021 год в расчетном объеме 8819,2 м^3 в состав объема воды включена.

Снижение расхода воды на технологические нужды относительно 2020 года и предложения предприятия обусловлено уточнением объема воды на подпитку систем теплоснабжения, собственные нужды ХВО, продувку котлов и хозяйственно-бытовые нужды котельной.

Стоки

Объем стоков по расчетам предприятия, предложение Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
«Стадион» п. Центральный	1,612	1,612	1,612	1,283	**1,39**

Снижение расхода стоков относительно 2020 года и увеличение относительно предложения предприятия обусловлено уточнением объемов воды на собственные нужды ХВО, продувку котлов и хозяйственно-бытовые нужды котельной.

Соль

Расход соли (т) по котельным приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
«Стадион» п. Центральный	2,46	2,46	2,46	1,23	**2,46**

Катионит

Предложение предприятия: сульфоуголь – 0,24 т.

По расчетам Экспертизы: сульфоуголь – **0,24** т.

Расход сульфоугля принят только на нормативную досыпку (20% объема катионита в фильтре согласно РД 34.37.526-94 Методические указания по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций).

Штаты

Предложение предприятия – 11,5 ед.

Предложения Экспертизы по численности основных производственных рабочих по котельной и бойлерной приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Корректировка 2021 г.							
	Опера-тор	Апп хво	Сл. рем	Свар-щик	Эл. мон.	Сл. кип	Про-чие	Всего
«Стадион» п. Центральный	4	0,5	1	-	-	-	-	5,5
Бойлерная № 1	4	-	-	-	-	-	-	4
Всего:	8	0,5	1	-	-	-	-	**9,5**

Расчет численности работающих произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Фонд зарплаты водителя рекомендуется учесть в составе цеховых затрат.

Количество условных единиц

Предложение предприятия – 82,9078.

По расчету Экспертизы - **82,9078**.

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной МКП «Город» п. Центральный Суворовского района на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа рекомендуется принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **7875,18 Гкал;**

топливо: природный газ – **1562,86** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

- электроэнергия – **473,10** тыс. кВт-ч;
- вода – **4,833** тыс. м^3;
- стоки – **1,39** тыс. м^3;
- соль – **2,46** т;
- сульфоуголь - **0,24** т;
- численность основного производственного персонала – **9,5** ед.,
- количество условных единиц - **82,9078**.

2. Для повышения экономичности системы теплоснабжения рекомендуется:

- установить приборы отпуска тепловой энергии, воды (общий и на подпитке, на горячее водоснабжение);
- разработать и внедрить мероприятия по устранению сверхнормативных утечек;
- выполнить регулировку и наладку гидравлического режима тепловой сети;
- заменить насосное оборудование на более энергоэффективное;
- актуализировать режимные карты котлов;
- выполнить режимную наладку системы ХВО.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2540 руб. 67 коп. за 1 Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,0;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 23410,51 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 20995,98 тыс. руб., первоначально утвержденная 21867,91 тыс. руб., снижение на 871,96 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию МКП «Город»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	82,91	82,91	82,91
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4357,66**	**4443,50**	**4557,43**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для МКП «Город»

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
	утверждено для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регулируе-мой организа-ции	утвержде-но для регули-руемой организа-ции	предло-жение регули-руемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
2	3	4	5	6	7
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	197,35	203,27	215,92	254,40	210,59
Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	213,32	219,71	233,39	157,50	143,44
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	134,42	138,45	147,07	157,50	143,44
расходы на обязательное страхование	78,89	81,26	86,32	0,00	0,00

налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	1003,40	1033,50	1097,83	845,70	1060,00
Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	**1414,06**	**1456,48**	**1547,15**	**1257,60**	**1414,02**
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого неподконтрольных расходов	**1414,06**	**1456,48**	**1547,15**	**1257,60**	**1414,02**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по МКП «Город»

в тыс. руб.

Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
2	3	4	5	6	7
Расходы на топливо	10790,50	11114,21	11603,77	12085,80	11112,94
Расходы на электрическую энергию	3328,62	3515,03	3810,94	3896,50	3711,87
Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на холодную воду	216,81	225,48	233,15	388,30	199,71
Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО	**14335,93**	**14854,72**	**15647,86**	**16370,60**	**15024,52**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по МКП «Город»

в тыс. руб.

Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
2	3	4	5	6	7
Операционные (подконтрольные) расходы	4357,66	4443,50	4672,90	3182,00	4557,43
Неподконтрольные расходы	1414,06	1456,48	1547,15	1257,60	1414,02
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14335,93	14854,72	15647,86	16370,60	15024,52
Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетно-предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	**20107,65**	**20754,71**	**21867,91**	**20810,31**	**20995,98**
Полезный отпуск	8,169	8,169	8,169	7,761	7,875
тариф	2461,46	2540,67	2676,94	2681,40	2666,09
рост, %		103,22	105,36	105,54	104,94

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для МКП «Город»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	8,169	8,169	8,169	7,761	7,875
тариф, руб/Гкал	2461,46	2540,67	2676,94	2681,40	2666,09
рост к пред. тарифу в %		103,22	105,36	105,54	104,94

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2666,09 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 4,94%).

Приложение 1

Топливно - энергетические составляющие тарифа на 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую котельной МКП «Город» п. Центральный Суворовского района

(корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	8169,0	8169,0	8169,0	7761,0	**7875,18**
Топливо: природный газ	тыс. $м^3$	1609,93*	1609,93*	1609,93*	1684,70*	**1562,86***
Энергия	тыс. кВт-ч	473,10	473,10	473,10	646,715	**473,10**
Вода	тыс. $м^3$	5,695	5,695	5,695	5,322	**4,833**
Стоки	тыс. $м^3$	1,612	1,612	1,612	1,283	**1,39**
Соль	т	2,46	2,46	2,46	1,23	**2,46**
Сульфоуголь	т	0,44	0,44	0,44	0,24	**0,24**
Численность	ед.	9,5	9,5	9,5	11,5	**9,5**
Кол-во условных единиц		82,9078	82,9078	82,9078	82,9078	**82,9078**

*при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене природного газа

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименов. организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покуп. т/э, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
МКП «Город» п. Центральный	11102,32	122,76	10979,56	-	10979,56	3104,38	7875,18	28,23	-	7846,95	1198,80	-	-	1198,80	6605,49	42,66

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Потребитель	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население	6605,49	1278,37	1144,82	1029,49	574,23	-	-	-	-	-	574,23	865,60	1138,75
Бюджет	1198,80	232,66	208,16	187,01	103,49	-	-	-	-	-	103,49	156,94	207,05
Прочие	42,66	8,45	7,51	6,70	3,50	-	-	-	-	-	3,50	5,55	7,47
Собственное потребление	28,23	5,59	4,97	4,43	2,31	-	-	-	-	-	2,31	3,67	4,94
Всего	**7875,18**	**1525,07**	**1365,46**	**1227,63**	**683,53**	-	-	-	-	-	**683,53**	**1031,75**	**1358,21**

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	1562,86	297,28	267,75	242,25	141,58	-	-	-	-	-	141,58	206,01	266,41
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	473,10	91,29	81,83	73,67	41,42	-	-	-	-	-	41,42	62,06	81,40

Теплопотребление, Гкал

Приложение 4

Наименование или № котельных	Отопление					ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	собст. потребление	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	6070,17	971,35	32,77	28,07	7102,35	535,32	34,68	0,0	570,0	7102,35	570,0	7672,35
Всего по ЭСО	**6070,17**	**971,35**	**32,77**	**28,07**	**7102,35**	**535,32**	**34,68**	**0,0**	**570,0**	**7102,35**	**570,0**	**7672,35**

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Приложение 5

Наименование или № котельных	Системы отопление					Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	собственное потребл.	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	0,0	3,10	0,18	0,16	3,43	0,0	0,01	0,0	0,01	3,43	0,01	3,44
Всего по ЭСО	**0,0**	**3,10**	**0,18**	**0,16**	**3,43**	**0,0**	**0,01**	**0,0**	**0,01**	**3,43**	**0,01**	**3,44**

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование или № котельных	Сети отопление				Сети ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	0,0	139,10	9,71	148,81	0,0	50,58	0,0	50,58	148,81	50,58	199,39
Всего по ЭСО	**0,0**	**139,10**	**9,71**	**148,81**	**0,0**	**50,58**	**0,0**	**50,58**	**148,81**	**50,58**	**199,39**

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Приложение 6

Наименование или № котельных	Отопление					ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	собств. потребл.	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	6070,17	1113,54	42,66	28,23	7254,60	535,32	85,27	0,0	620,58	7254,60	620,58	7875,18
Всего по ЭСО	**6070,17**	**1113,54**	**42,66**	**28,23**	**7254,60**	**535,32**	**85,27**	**0,0**	**620,58**	**7254,60**	**620,58**	**7875,18**

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Приложение 7

Наименование или № котельных	Протяженность теплосети, м	Потери тепловой энергии в сетях, Гкал

	ОТ	ГВС	Всего	Сеть отопления			Сеть ГВС			Всего		
				с утечкой	через изоляцию	всего	с утечкой	через изоляцию	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	4711,80	1966,60	6678,40	84,03	2091,35	2175,38	22,87	906,13	929,0	2175,38	929,0	3104,38
Всего по ЭСО	**4711,80**	**1966,60**	**6678,40**	**84,03**	**2091,35**	**2175,38**	**22,87**	**906,13**	**929,0**	**2175,38**	**929,0**	**3104,38**

Отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал

Приложение 8

Наименование или № котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	7254,60	620,58	7875,18	2175,38	929,0	3104,38	9429,98	1549,58	10979,56
Всего по ЭСО	**7254,60**	**620,58**	**7875,18**	**2175,38**	**929,0**	**3104,38**	**9429,98**	**1549,58**	**10979,56**

Выработка тепловой энергии

Приложение 9

Наименование или № котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. «Стадион»	9429,98	1549,58	10979,56	98,56	24,20	122,76	9528,54	1573,78	11102,32
Всего по ЭСО	**9429,98**	**1549,58**	**10979,56**	**98,56**	**24,20**	**122,76**	**9528,54**	**1573,78**	**11102,32**

Расчет топлива

Приложение 10

Наименование или № котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива на выработку, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, т. м^3
	ОТ	ГВС	Всего			
Кот. «Стадион»	9528,54	1573,78	11102,32	158,93	1764,47	1562,86
Всего по ЭСО	**9528,54**	**1573,78**	**11102,32**	**158,93**	**1764,47**	**1562,86**

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей МКП «Город»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей МКП «Город» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2666,09 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для МКП «Город» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 31,22 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МКП "Город" МО Северо-Западное, установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для МКП «Город» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.58. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Тульское ОКБА» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Тульское ОКБА» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: акционерное общество «Тульское ОКБА» (далее АО «Тульское ОКБА», АО «ТОКБА», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300028, область Тульская, г. Тула, ул. Болдина, д.94.

Почтовый адрес: 300028, область Тульская, г. Тула, ул. Болдина, д.94.

ИНН/КПП 7104002164/710401001.

Установленная мощность котельных: 8,56 Гкал/час, *фактическая*: 4,4 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности АО «Тульское ОКБА» за 2016-2019 года характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 года	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	33 140	31 711
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	28 177	37 946
3. Чистая прибыль (убыток)	18 438	-19 569

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- характеристики котельного оборудования;
- характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2021г.;
- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителей предприятия и ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета

тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе АО «Тульское ОКБА» находится производственная котельная и тепловые сети по территории предприятия (561 м).

В котельной установлены три паровых котла конструкции котел- бойлер: один ДКВР –6,5 –13 и два ДКВР – 4 –13, работающих на природном газе.

Котельная работает отопительный сезон.

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды на отопление производственных корпусов АО «Тульское ОКБА» и сторонним потребителям по договорам.

Характеристика оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котлов, Гкал/час			Режимные карты	
	всего	в работе	одного	всех работ.	факти-ческая	КПД ср.взв. %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
ДКВР-4-13	2	1	2,6	5,2	4,4	88,9	160,7
ДКВР-6,5-13	1	1	3,36	3,36		90,8	159,33
Всего:	3	2		8,56	4,4 (51,4%)	89,6	159,46

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

Для подпитки тепловых сетей используется химочищенная вода, приготовленная в Na -катионитовых фильтрах I -ой ступени. Фильтры загружены катионитом КУ-2.

Регенерация фильтров производится поваренной солью.

Схема теплоснабжения от котельной – закрытая двухтрубная.

Тепловые сети (561 м) от котельной по территории предприятия проложены открыто по эстакадам и в непроходных каналах.

Границы раздела со сторонними потребителями определены по договорам согласно актам разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей.

Сети за забором (758 м) принадлежат потребителям тепла, прокладка -надземная на низких опорах.

В котельной осуществляется учет природного газа. Расходы тепла, электроэнергии, воды, стоков и соли определяются расчетом.

Теплопотребление

Предприятием расход тепла на отопление на 2021 год принят на уровне теплопотребления для расчета долгосрочного тарифа на 2019-2023гг. (корректировка 2020г.).

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование потребителей		Теплопотребление, Гкал		
		Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
АО «Тульское ОКБА» (собственное потребление)		1232,4	1232,4	1232,4
Сторонние потребители, в т.ч.:		8243,34	8243,34	8243,34
1	АО «ТНИТИ»	2929,5	2653,07	2653,07
2	ООО «Викант» (счетчик)	634,33	634,33	634,33

Наименование потребителей		Теплопотребление, Гкал		
		Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
			Предприятие	Экспертиза
3	ФКУ «ЦХ и СО УМВД России по Тульской области	94,64	386,07	386,07
4	Госучреждение Тул. Обл. лаборатория судебной экспертизы МЮ РФ	222,14	222,14	222,14
5	УФС судебных приставов по Тульской области	215,66	215,66	215,66
6	ГАУ ТО «Госархив»	562,5	562,5	562,5
7	ЗАО «Химприбор – 1» (счетчик)	1028,44	1541,39	1541,39
8	МУ КСЦ «Восток»	425,86	425,86	425,86
9	Жилой дом ул. Болдина, д.96	524,89	524,89	524,89
10	Институт управления и бизнеса	131,13	131,13	131,13
11	ООО КТРК «Надежда» (счетчик)	157,98	157,98	157,98
12	ООО «Бликфанг» (бывший ЧП Сотников)	86,46	86,46	86,46
13	Сбербанк	13,04	13,04	13,04
14	Магазин «Цветы»	7,69	7,69	7,69
15	ИП Воеводин	15,86	15,86	15,86
16	Салон «Мебель»	8,27	8,27	8,27
17	Боулинг -Клуб	159,59	159,59	159,59
18	Магазин «Микрон»	103,58	103,58	103,58
19	ООО «Весовик»	14,37	14,37	14,37
20	ИП Мохаммад К.А.	77,77	77,77	77,77
21	ИП Болдин	293,4	293,4	293,4
22	ИП Киреечев (бывший ИП Камаева)	8,29	8,29	8,29
Всего:		9475,74	9475,74	**9475,74**

Потери тепла в сетях и местных системах потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **404,94 Гкал.**

Нормативные потери тепла в местных системах теплопотребления и тепловых сетях потребителей рассчитаны Экспертизой, в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325, и приведены в таблице 3.

Таблица 3

Потребитель	Протяженность сети потребителей, км	**Нормативные потери тепла**, Гкал		
		в тепловых сетях абонентов	в системах теплопотребления	Всего
Корректировка 20221 г.	0,758	359,0	45,93	**404,93**
Предприятие	0,758	359,0	45,93	404,93
Корректировка 2020 г.	0,758	359,0	45,93	404,93

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **9880,70 Гкал.**

Расчетный полезный отпуск тепла по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Теплопотребление, Гкал	Потери в сетях и системах потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Собственное потребление	1232,4	10,0	1242,40	
Сторонние потребители	8243,34	394,93	8638,27	
Всего:	**9475,74**	**404,93**	**9880,7**	**4,26**
Предприятие	9475,74	404,93	9880,7	
Корректировка 2020 г.	9475,74	404,93	9880,7	

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО

Предприятием и Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **261,00 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяжен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**9880,70**	**0,561**	**261,00**	**10141,70**	**2,57**
Предприятие	9880,70	0,561	261,00	10141,70	2,57
Корректировка 2020 г.	9880,70	0,561	261,00	10141,70	2,57

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10141,70 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **97,8 Гкал.**

Результаты расчетов расхода тепла на собственные нужды котельной предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Технологические нужды ХВО	Хозбыт	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.							
Расчет Экспертизы	30,8	20,2	24,7	3,0	9,1	10	**97,8**
Предприятие	30,8	20,2	24,7	3,0	9,1	10	97,8
Корректировка 2020 г.	30,8	20,2	24,7	3,0	9,1	10	97,8

Выработка тепловой энергии котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10239,5 Гкал.**

Расход природного газа

По расчету предприятия и Экспертизы –**1446,17 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в

соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **161,0** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку 159,46 кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива на выработку/ (на отпуск), кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, тыс.нм^3	Факт 2019г. $Q_р^н$ = 8200 $Q_р^н$ = 7900
Предложение Экспертизы и предприятия	10141,7	97,8 (0,95%)	10239,5	159,46 **161,0**	1632,73	**1446,17**	1258,87 1306,7
Корректировка 2020 г.	10141,7	97,8 (0,95%)	10239,5	159,46 161,0	1632,73	1446,17	

Расход топлива по годам

Таблица 8

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла	Гкал	9013,7	9880,7	9880,7	**9880,7**
Расход природного газа Q=7900 ккал/нм^3	тыс. нм^3	1306,7	1446,17	1446,17	**1446,17**
Уд. расход газа на полезный отпуск тепла	нм^3/ Гкал	145,0	146,36	146,36	146,36

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **500,0 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс.кВт-ч	520	500,0	500,0	**500,0**
Полезный отпуск тепла, Гкал	9013,7	9880,7	9880,7	**9880,7**
Уд расход на полезный отпуск, кВт-ч/Гкал	57,7	50,6	50,6	50,6

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы –**4,20 тыс. м^3.**

Результаты расчетов расхода воды на котельную предприятия и Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Расход воды, м^3

Наименования	Продувка	Охлаждение подшипников	Подпитка тепловой сети	Заполнение системы теплоснабжения	Промывка	Хоз быт	с.н. ХВП	Всего
Корректировка 2021г.								
Расчет предприятия и Экспертизы	609	360	1764	213	108	184	962	**4200**
Корректировка 2020г.	609	360	1764	213	108	184	962	4200

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы –**2,12 тыс. м^3.**

Результаты расчетов объема стоков от котельной приведены в таблице 11.

Таблица 11

Объем стоков, м^3					
Наименования	Продувка	Охлаждение подшипников	Хоз быт	СН ХВП	Всего
Корректировка 2021г.					
Расчет предприятия и Экспертизы	609	360	184	962	**2115**
Корректировка 2020г.	609	360	184	962	2115

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы –**6,0 т.**

Катионит КУ-2

По расчету предприятия и Экспертизы –**0,558 т.**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

Расчет предприятия, ед								Расчет Экспертизы,ед							
оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	Обсл.и ремонт тепл. сетей	**Всего**	оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	Обсл. и ремонт тепл. сетей	**Всего**
Корректировка 2021г.															
8	1	1	1	1	0,5	1	13,5	8	1	1	1	1	0,5	1	**13,5**
Корректировка 2020г.								8	1	1	1	1	0,5	1	13,5

Расчет численности производственных рабочих предприятием и Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **9,233 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	127,7		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,561	11	6,171

На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	27,7*0,561	0,06	0,932
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	4,26	0,5	2,13
Всего:				**9,233**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023гг. на тепловую энергию, отпущенную от котельной **АО «Тульское ОКБА»** величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно- энергетических составляющих тарифа принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **9880,7** Гкал;
  в т.ч. на сторону – **8638,3** (87,4%)
- природный газ – **1446,17** тыс. м^3 (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
- электроэнергия – **500,0** тыс. квт-ч;
- вода - **4,20** тыс**.** м^3;
- стоки – **2,12** тыс**.** м^3;
- соль – **6,0** т;
- катионит (смола КУ-2) – **0,558** т;
- численность основного производственного персонала – **13,5** ед;

количество условных единиц – **9,233 ед.**

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 1967 руб. 47 коп. за 1 Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки

долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 339,64 тыс. руб. Рост по данной статье относительно действующего тарифа объясняется вводом в 1 полугодии 2020 г. газового счетчика нового поколения. Согласно 6 амортизационной группе срок службы принят 15 лет. Ежегодно начисляемая амортизация по газовому счетчику принята в размере 111,40 тыс. руб.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 19420,71 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 20199,80 тыс. руб., первоначально утвержденная 20498,30 тыс. руб., снижение на 298,50 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию АО «Тульское ОКБА»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9,23	9,23	9,23
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,56	8,56	8,56
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4536,62**	**4625,99**	**4744,60**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для АО «Тульское ОКБА»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и	326,75	336,55	357,50	336,31	357,56

	других обязательных платежей, в том числе:					
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,20	0,21	0,22	0,21	0,22
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	17,49	18,02	19,14	10,20	10,26
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	309,05	318,32	338,14	325,90	347,05
1.5.	Отчисления на социальные нужды	798,59	822,55	873,75	1020,10	843,64
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	228,25	228,25	249,73	339,70	339,64
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	94,98	97,83	103,92	284,10	101,35
	ИТОГО	**1448,57**	**1485,18**	**1584,90**	**1980,21**	**1642,15**
2.	Налог на прибыль	545,20	561,56	596,51	570,30	581,77
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1993,77**	**2046,73**	**2181,41**	**2550,51**	**2223,92**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по АО «Тульское ОКБА»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	9210,41	9486,72	9904,59	9824,40	9771,32
2.	Расходы на электрическую энергию	2878,01	3039,18	3295,03	3160,00	3209,37
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	133,02	138,34	143,04	154,20	143,87
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**12221,44**	**12664,24**	**13342,66**	**13138,60**	**13124,57**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по АО «Тульское ОКБА»

в тыс. руб.

п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации		утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4536,62	4625,99	4864,81	5693,30	4744,60
2.	Неподконтрольные расходы	1993,77	2046,73	2181,41	2550,51	2223,92
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12221,44	12664,24	13342,66	13138,60	13124,57
4.	Прибыль	100,00	103,00	109,41	106,00	106,71
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18851,82**	**19439,96**	**20498,30**	**21488,41**	**20199,80**
	Полезный отпуск	9,881	9,881	9,88	9,88	9,88
	тариф с НДС	1907,94	1967,47	2074,58	2174,79	2044,37
	рост, %		103,12	105,44	110,5	103,91

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для АО «Тульское ОКБА»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	9,881	9,881	9,88	9,88	9,88
тариф, руб/Гкал с НДС	1907,94	1967,47	2074,58	2174,79	2044,37
рост к пред. тарифу в %		103,12	105,44	110,5	103,91

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2044,37 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 3,91%).

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной **АО «Тульское ОКБА»**
на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	9013,7	9880,7	9880,7	**9880,7**
Топливо: - газ Q=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	1306,7	1446,17	1446,17	**1446,17**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	520,0	500,0	500,0	**500,0**
Вода	тыс.м^3		4,20	4,20	**4,20**
Стоки	тыс.м^3		2,12	2,12	**2,12**
Соль	т		6,0	6,0	**6,0**
Катионит КУ-2	т		0,558	0,558	**0,558**
Численность ОПП	ед.	13,5	13,5	13,5	**13,5**
Количество условных единиц	ед.		9,233	-	**9,233**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «Тульское ОКБА»	10239,5	97,8	10141,7	-	10141,7	261,0	**9880,7**	1242,4	-	8638,3	1585,61	223,31	894,89	467,41	524,89	6527,8

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**9880,70**	1956,38	1739,00	1551,27	810,22	-	-	-	-	-	810,22	1284,49	1729,12
Собственное потребление	1242,40	246,00	218,66	195,06	101,88	-	-	-	-	-	101,88	161,51	217,41
Бюджет	1585,61	313,95	279,07	248,94	130,02	-	-	-	-	-	130,02	206,13	277,48
Население	524,89	103,92	92,38	82,41	43,04	-	-	-	-	-	43,04	68,24	91,86
Прочие	6527,80	1292,51	1148,89	1024,86	535,28	-	-	-	-	-	535,28	848,61	1142,37

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Тульское ОКБА» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.59. Об установлении тарифов на тепловую энергию для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для Тульского филиала ПАО «Ростелеком» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Тульский филиал ПАО «Ростелеком».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

*Юридический адрес:*300000, область Тульская, г. Тула, пр. Ленина, д.33-а.

*Почтовый адрес:*300000, область Тульская, г. Тула, пр. Ленина, д.33-а.

ИНН/КПП 7707049388/710743001.

Установленная мощность котельных: 3,47 Гкал/час, *фактическая*: 2,2 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу представлены:

- расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.);

- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом Тульского филиала ПАО «Ростелеком».

Характеристика системы теплоснабжения

До 24.09.2019 года на балансе Тульского филиала ПАО «Ростелеком» находились 2 котельные – котельная №1 и №2.

С 24.09.2019 года на балансе Тульского филиала ПАО «Ростелеком» остается одна котельная №1 по адресу г. Тула, пр. Ленина, д.33, в которой установлено 3 водогрейных котла – 2 котла REX 200 и 1 котел REX 20.

Котельная №2 продана ООО «Галлея» в соответствии с договором купли-продажи котельной №2.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление административных и производственных зданий Тульского филиала ПАО «Ростелеком» и сторонним потребителям.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная №1, пр.Ленина, д.33а	REX 200	Вода	ОТ	2	1	1,65	3,47	2,20 (63,4%)	88,4%	2010
	REX 20	Вода	ОТ	1	1	0,172				2010

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}C.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные. Тепловые сети от котельной №1 проложены надземно на низких опорах и подземно в непроходных каналах. Сети принадлежат потребителям.

Общая протяженность сетей потребителей – 491,0 м (двухтрубное исчисление).

Для питания котлов используется химочищенная вода.

Схема водоподготовки: одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки SFA-0844A-850 S. Катионитом служит смола Purolite C100. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной Тульского филиала ПАО «Ростелеком» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление собственных и сторонних зданий Тульского филиала ПАО «Ростелеком» на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. был принят согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ПАО «Ростелеком» и его абонентами на долгосрочный период.

По расчету предприятия теплопотребление составляет 4815,09 Гкал.

По расчету Экспертизы – **4815,09 Гкал**.

Теплопотребление (Гкал)по видам нагрузки и группам потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Отопление				
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	Всего
Корректировка 2021 г.	-	1333,85	1241,24	2240,0	**4815,09**
План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.)	-	1333,85	1241,24	2240,0	4815,09

Нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей и в местных системах

Предприятием расчет не представлен.

По расчету Экспертизы нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей и в местных системах потребителей составляют **245,28 Гкал** и приведены в таблице 3.

Таблица 3

Протяженность, м	Нормативные потери, Гкал		
	в сетях потребителей	в системах теплопотребления	Всего:
0,491	221,49	23,79	**245,28**

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТен-325».

6.3. Полезный отпуск тепловой энергии – отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 5060,37 Гкал/год.

По расчету Экспертизы – **5060,37 Гкал/год.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления и в тепловых сетях потребителей.

Отпуск тепловой энергии от котельной (Гкал) приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Полезный отпуск, Гкал Корректировка 2021 г.	Всего, Гкал	

Наименование	Отопление	ГВС	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях и системах потребителей		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Экспертиза	4815,09	-	245,28	**5060,37**	2,18
Предприятие	4815,09	-	245,28	5060,37	2,18
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	4815,09	-	245,28	5060,37	2,18

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 26,90 Гкал.

По расчету Экспертизы – **26,90 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 5087,27 Гкал.

По расчету Экспертизы – **5087,27 Гкал**.

Выработка тепла котельной приведена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Отпуск тепла от котельных, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепловой энергии, Гкал
Корректировка 2021 г.	5060,37	26,90	**5087,27**
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	5060,37	26,90	5087,27

Расход топлива

По расчету предприятия – 728,57 т.м^3.

По расчету Экспертизы – **728,57 т.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.) Утвержденный НУР на отпуск от котельной составляет **162,49 кг у.т./Гкал**, в пересчете на выработку – 161,63 кг у.т./Гкал

Результаты расчета приведены в таблице 6 ниже.

Таблица 6

Наименование	Полезный отпуск – отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 при $О_н^р$=7900 ккал/м^3
				удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выработку/отпуск)	расход усл. топлива тут/год	
Корректировка 2021 г.	**5060,37**	26,90	5087,27	**161,63 / 162,49**	822,24	**728,57**
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	5060,37	26,90	5087,27	161,63 / 162,49	822,24	728,57

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 7.

Таблица 7

Наименоание	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
		Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	5060,37	5060,37	**5060,37**
Прир. газ, тыс.м^3 при $О_н^р$=7900 ккал/м^3	728,57	728,57	**728,57**
Расход газа на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	143,98	143,98	**143,98**

Электроэнергия

По расчету предприятия – 125,87 тыс. кВт-ч.
По расчету Экспертизы – **125,87 тыс. кВт-ч**.
Расход электроэнергии (тыс.кВт-ч) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	5060,37	5060,37	**5060,37**
Эл. энергия, т.кВт-ч	125,87	125,87	**125,87**
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	24,87	24,87	**24,87**

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,30 тыс.м^3**.
Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза Корректировка 2021 г.	781,84	-	112,82	78,89	326,54	**1300,09**
Предприятие	781,87	-	112,82	78,89	326,54	1300,09
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	781,84	-	112,82	78,89	326,54	1300,09

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
0,518	0,518	**0,518**

Расход соли

Расход соли (т) приведен в таблице 11.

Таблица 11

Тариф	Корректировка 2021 г.

2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Предприятие	Экспертиза
0,2	0,2	**0,2**

Расход катионитов

По расчету предприятия и Экспертизы расход катионитов – **0,015 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита Purolite C100).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	Предложение предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.					
	опе-ра-тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	про-чие	всего	опе-ра-тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	всего
Корректировка 2021 г.	1,0	0,4	1,5	-	-	-	2,90	0,62	0,5	1,5	-	-	**2,62**
Тариф на 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	1,0	0,4	1,5	-	-	-	2,90	0,62	0,5	1,5	-	-	2,62

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии

По расчету предприятия - 1,09.

По расчету Экспертизы – **1,09**.

Результаты Экспертизы по расчету количества условных единиц приведены в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм			
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км		11	-
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км		0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	2,18	0,5	1,09
Всего				**1,09**

Выводы и предложения:

При расчете долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной №1 Тульского филиала ПАО «Ростелеком», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **5060,37** Гкал;
- природный газ – **728,57** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **125,87** тыс. кВт-ч; уровень напряжение НН;
- вода – **1,30** тыс.м^3;
- стоки – **0,52** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **0,2 т**;
- катионит смола Purolite C100 – **0,015 т**;
- количество условных единиц – **1,09**;
- численность основного производственного персонала – **2,62 ед.**

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 1886 руб. 62 коп. за 1 Гкал без НДС.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 26259,55 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 9791,70 тыс. руб., первоначально утвержденная 11578,09 тыс. руб., снижение на 1786,39 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ПАО «Ростелеком»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			-0,27	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,27	1,09	1,09
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,00	3,47	3,47
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3214,78**	**2603,89**	**2670,66**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для ПАО «Ростелеком»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	187,03	165,91	204,63	163,38	162,76
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	22,07	18,54	24,15	19,28	19,21
1.4.3.	налог на имущество	164,96	138,56	180,49	144,10	143,55
1.4.4.	иные расходы (транспортный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	407,37	266,83	445,71	337,35	273,67
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1616,02	1616,02	1768,11	1616,02	1616,02
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	21,73	18,24	23,78	0,00	0,00
	ИТОГО	**2232,15**	**2039,95**	**2442,23**	**2116,75**	**2052,44**
2.	Налог на прибыль	6,43	4,21	7,03	4,38	4,36

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2238,58**	**2044,16**	**2449,27**	**2121,13**	**2056,81**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ПАО «Ростелеком»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	4524,63	4163,18	4652,20	4288,08	4288,07
2.	Расходы на электрическую энергию	844,70	690,55	967,10	718,17	729,22
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	31,11	28,36	34,04	29,49	29,50
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	**ИТОГО**	**5400,44**	**4882,09**	**5653,34**	**5035,74**	**5046,79**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ПАО «Ростелеком»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3214,78	2603,89	3447,35	2681,18	2670,66
2.	Неподконтрольные расходы	2238,58	2044,16	2449,27	2121,13	2056,81

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5400,44	4882,09	5653,34	5035,74	5046,79
4.	Прибыль	25,71	16,84	28,13	17,51	17,45
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль					
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10879,52**	**9546,98**	**11578,09**	**9855,56**	**9791,70**
	Полезный отпуск	5,88	5,06	5,88	5,06	5,06
	тариф без НДС	1851,57	1886,62	1970,46	1947,60	1934,98
	рост, %		101,89	104,44	103,23	102,56

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ПАО «Ростелеком»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	5,88	5,06	5,88	5,06	5,06
тариф, руб/Гкал без НДС	1851,57	1886,62	1970,46	1947,60	1934,98
рост к пред. тарифу в %		101,89	104,44	103,23	102,56

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1934,98 руб. за 1 Гкал без НДС (рост к действующему тарифу 2,56%).

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корр. 2021 г.), отпускаемую котельными Тульского филиала ПАО «Ростелеком»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
			Предпр.	**Экспертиза**
Полезный отпуск	Гкал	5060,37	5060,37	**5060,37**
Топливо: - прир. газ при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	728,57	728,57	**728,57**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	125,87	125,87	**125,87**
Вода	тыс.м^3	1,300	1,300	**1,300**
Стоки	тыс.м^3	0,518	0,518	**0,518**
Соль таблетиро-ванная	т	0,2	0,2	**0,2**
Смола Purolite C100	т	0,015	0,015	**0,015**
Количество условных единиц		1,09	1,09	**1,09**
Численность	ед.	2,62	2,62	**2,62**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №1	5 087,27	26,90	5060,37	-	5060,37	-	**5060,37**	2361,72	-	2698,65	1397,54	-	-	-	-	1301,11

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Период	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**5060,37**	**1001,95**	**890,62**	**794,48**	**414,95**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**414,95**	**657,85**	**885,57**
собст.потр.	2361,72	467,62	415,66	370,79	193,66	-	-	-	-	-	193,66	307,02	413,31
бюджет	1397,54	276,71	245,96	219,42	114,60	-	-	-	-	-	114,60	181,68	244,57
прочие	1301,11	257,62	229,00	204,27	106,69	-	-	-	-	-	106,69	169,15	227,69

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ПАО «Ростелеком» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.60. Об установлении тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для ООО «Рента-Инвест» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для ООО «Рента-Инвест» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Рента-Инвест» (далее ООО «Рента-Инвест», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300026, область Тульская, г. Тула, проспект Ленина, д.102.

Почтовый адрес: 300026, область Тульская, г. Тула, проспект Ленина, д.102.

ИНН/КПП 7107093762/710401001.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Источником теплоснабжения для потребителей получающих тепловую энергию по сетям ООО «Рента – Инвест», является ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод».

Тепловая энергия от ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод» до южной части г. Тулы передается по сетям АО «Тулатеплосеть».

Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ЗАО «Тулатеплосеть» и ООО «Рента – Инвест» является тепловая камера ТК -33.

Протяженность тепловых сетей, находящихся в аренде у ООО «Рента – Инвест», принята по техническому паспорту, составленному Тульским филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация» в январе 2006г. и составляет 1240,25 м, в том числе:

- подземная прокладка – 196 м

- надземная прокладка – 1044,25 м

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает от ТЭЦ по температурному графику 110–70^{o}.

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям ООО «Рента – Инвест», получают тепловую энергию на отопление по договорам, заключенным с ПАО «Косогорский металлургический завод».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1

№№ п/п	Наименование потребителей	№№ договоров (пролонгированы)
1.	ООО «Рента – Инвест»	470/06 -Т от 01.09.06г.
2.	ООО «МЭКС»	186/05 –Т от 01.11.04г.
3.	ООО «А + А»	43/05 –Т от 01.11.04г.
4.	ЗАО «ТР - Капитал»	1/04 от 01.11.04г.
5.	ООО «ВНИПИМ – ТОС»	28/05 – Т от 01.11.04г.
6.	ЗАО «Римесса»	4/04 – Т от 01.11.04г.
7.	ООО «Тульская геологоразведочная партия»	547/06 – Т от 01.12.06г.
8.	ОАО «Автопром»	745/05- Т от 01.11.05г.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные Экспертизой расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для ООО «Рента – Инвест» установлен тариф на передачу тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2023г.г.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем

заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на передачу тепловой энергии на 2021год.

Теплопотребление (полезный отпуск тепла)

По данным предприятия и расчетам Экспертизы годовые тепловые нагрузки в соответствии с договорами по потребителям составляют:

- ООО «Рента – Инвест» - 3270,204 Гкал;
- ООО «МЭКС» - 686,156 Гкал;
- ООО «А + А» - 327,645 Гкал;
- ЗАО «ТР - Капитал» - 584,063 Гкал
- ООО «ВНИПИМ – ТОС» - 676,243 Гкал;
- ЗАО «Римесса» - 147,202 Гкал;
- ООО «Тульская геологоразведочная партия» - 466,424 Гкал;
- ОАО «Автопром» - 1495,041 Гкал

Суммарное теплопотребление - **7652,978 Гкал**

Потери тепла и теплоносителя в сетях, принадлежащих ООО «Рента – Инвест»

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях, находящихся в аренде у ООО «Рента – Инвест» рассчитаны ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с приказом Минэнерго России «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» №325 от 30.12.2008г. и утверждены Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. постановлением №48/2 от 18.12.2018, в количестве **835,631 Гкал/год.**

Результаты расчета нормативных потерь и отпуска тепла приведены в таблице 2.

Таблица 2

Полезный отпуск тепла Гкал/год	Протяженность теплотрасс ЭСО, L, км	Нормативные потери				Отпуск тепла от ТЭЦ, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску тепла
		через изоляцию, Гкал	с утечками, Гкал	на заполнение, Гкал	Всего Гкал		
Корректировка 2021 г.							
7652,978	1,24	783,474	50,55	1,607	**835,631**	8488,611	9,8
Корректировка 2020 г.							
7652,978	1,24	783,474	50,55	1,607	835,631	8488,611	9,8

Нормативные потери теплоносителя (химочищенной воды) с утечкой из сети – **1122 м^3/год.**

Присоединенная тепловая мощность

Присоединенная тепловая мощность приведена в таблице 3.

Таблица 3

Вид нагрузок	Теплопотребление, Гкал	Присоединенная мощность (Р), Гкал/час
		отопление
Отопление	7652,978	**3,3**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих по обслуживанию теплосетей приведены в таблице 4.

Таблица 4

Корректировка 2021 г.		
Профессия	Предприятие	Экспертиза
Главный энергетик	0,25	0,25
Техник по учету энергоресурсов	0,25	0,25
Мастер по теплоснабжению	1	1
Слесарь теплоснабжения	1	1
Дежурный слесарь - сантехник	1	1
Всего:	3,5	**3,5**
Корректировка 2020 г.		3,5

Для расчета тарифа на передачу тепловой энергии по сетям ООО «Рента – Инвест» принята численность персонала, необходимого для обслуживания тепловых сетей, исключая деятельность по обслуживанию систем водоснабжения и электроснабжения, а также внутренних систем отопления.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия
По расчету Экспертизы – **22,668 ед.**

Таблица 5

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	199,161		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	1,24	11	13,64
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	99,161х1,24 =122,96	0,06	7,378
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	3,3	0,5	1,65
Всего:				**22,668**

Выводы

1. При корректировке на 2021г. долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на передачу тепловой энергии по сетям ООО «Рента – Инвест» производить на расчетный полезный отпуск всех потребителей - 7652,978 Гкал или присоединенную мощность 3,3 Гкал/час;
2. Число месяцев в период регулирования **-12 мес.**
3. Нормативные потери тепловой энергии в сетях ООО «Рента – Инвест» принять в количестве **835,631 Гкал;**
4. Нормативные потери химочищенной воды из сети – **1122 м3;**
5. Численность обслуживающего персонала – **3,5 ед.;**
6. Количество условных единиц, относимых к активам предприятия **– - 22,668 ед.**

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 568 руб. 07 коп. за 1 Гкал и ставка за содержание тепловой мощности 109,78368 руб. за тыс. руб./Гкал/ч в мес.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103,0;
-электроэнергия 103,0;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост

операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 26000,19 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4507,17 тыс. руб., первоначально утвержденная 4576,14 тыс. руб., снижение на 68,96 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «Рента-Инвест»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	22,67	22,67	22,67
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,30	3,30	3,30
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2057,19**	**2097,72**	**2171,58**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для ООО «Рента-Инвест»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	0,00	0,00	0,00	0,00

	регулируемые виды деятельности				
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	262,57	270,45	287,28	277,38
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**262,57**	**270,45**	**287,28**	**277,38**
2.	Налог на прибыль	11,02	11,35	12,08	11,76
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**273,59**	**281,80**	**299,34**	**289,14**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «Рента-Инвест»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели	1848,56	1922,50	2022,54	1999,40
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**1848,56**	**1922,50**	**2022,54**	**1999,40**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ООО «Рента-Инвест»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2057,19	2097,72	2206,02	2171,58
2.	Неподконтрольные расходы	273,59	281,80	299,34	289,14
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1848,56	1922,50	2022,54	1999,40
4.	Прибыль	44,09	45,41	48,24	47,05
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль				
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4223,43**	**4347,43**	**4576,14**	**4507,17**
	Полезный отпуск	7,65	7,65	7,65	7,65
	тариф	551,87	568,07	597,95	588,94
	рост, %		102,94	105,26	103,67
	Присоединенная к магистралям часовая тепловая нагрузка Гкал/час	3,30	3,30	3,30	3,30
	Тариф за 1 Гкал/час в мес., руб.	106652,37	109783,68	115558,98	113817,45

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Рента-Инвест»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	7,65	7,65	7,65	7,65
тариф, руб/Гкал	551,87	568,07	597,95	588,94
рост к пред. тарифу в %		102,94	105,26	103,67
Присоединенная к магистралям часовая тепловая нагрузка Гкал/час	3,30	3,30	3,30	3,30
Тариф за 1 Гкал/час в мес., руб.	106652,37	109783,68	115558,98	113817,45

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 588,94 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 3,67%) и ставка за содержание тепловой мощности 113,81745 руб. за тыс. руб./Гкал/ч в мес.

Составляющие тарифа на передачу тепловой энергии по сетям ООО «Рента – Инвест» на 2019 -2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед.		**Корректировка 2021г.**

	изм	Корректировка 2020г.	Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	7652,978	7652,978	**7652,978**
Присоединенная мощность	Гкал/ час	3,3	3,3	**3,3**
Нормативные потери тепловой энергии	Гкал	835,631	835,631	**835,631**
Нормативные потери теплоносителя	$м^3$	1122,0	1122,0	**1122,0**
Численность	ед.	3,5	3,5	**3,5**
Количество условных единиц	ед.	22,668	22,668	**22,668**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на услугу по передаче тепловой энергии для ООО «Рента-Инвест» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.61. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Тепловые технологии» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Тепловые технологии» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Тепловые технологии» (далее ООО «Тепловые технологии», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300026, область Тульская, г. Тула, ул. Генерала Маргелова, д.1, офис 1.

Почтовый адрес: 300006, область Тульская, г. Тула, ул. Перекопская, д.5 Б.

ИНН/КПП 7104068990/710401001.

Установленная мощность котельных: 12,0 Гкал/час, *фактическая*: 4,17 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор аренды с ООО «Анкор Инвест».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2018-2021 годы (постановление комитета от 21.08.2018 № 26/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;
- характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.);
- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «Тепловые технологии» находится котельная и тепловые сети по адресу г. Тула, пр. Ленина, 64б. Котельная отапливает 5 существующих жилых домов и 2 вновь построенные жилые дома. В перспективе к котельной будет подключен еще один жилой дом и ФОК.

В котельной установлено 4 водогрейных котла. Схема котельной 2-х контурная. Сети отопления и горячего водоснабжения подключены через пластинчатые теплообменники.

Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
BISON NO 3500	4	2	2014	12	4,17 (34,75%)	91,22

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды жилых зданий со встроенными помещениями различного назначения. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Подпитка котлового контура производится водой, прошедшей обработку на установках Hydrotech DS и водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF. Схема водоподготовкиNa- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х и 2-х трубные, проложены подземно. Сети арендуются предприятием. Протяженность тепловых сетей – 1,128 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято в соответствии с расчетами, выполненными предприятием, и договорами, заключенными между ООО «Тепловые технологии» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 с учетом фактического количества проживающих, принятым по расчету предприятия.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету Экспертизы – **10 158,67 Гкал.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал			
	отопление	вентиляция	ГВС	Всего
Корректировка 2020 г.	7 629,52	1 371,31	1 157,84	**10 158,67**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей

По расчету Экспертизы – **10,48 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **10 169,15 Гкал.**

Таблица 3

	Полезный отпуск, Гкал; Корректировка 2021 г.			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление и вентиляция	ГВС	Всего	
Экспертиза	**9 011,31**	**1 157,84**	**10 169,15**	**4,026**
Предприятие			10 169,15	
Корректировка 2020 г.	9 011,31	1 157,84	10 169,15	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2018-2021 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **376,10 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	9 011,31	0,715	255,81	9 267,12	
ГВС	1 157,84	0,413	120,29	1 278,13	
Всего	**10 169,15**	**1,128**	**376,10**	**10 545,25**	3,57
Предприятие	10 169,15	1,128	376,10	10 545,25	3,57
Корректировка 2020 г.	10 169,15	1,128	376,10	10 545,25	3,57

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10 545,25 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **62,95 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10 608,20 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 471,45 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **157,54** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,60** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах 5 и 6.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
Экспертиза	**10 545,25**	**62,95** (0,6%)	**10 608,20**	**156,60**	**1 661,27**	**1471,45**
Предприятие	10 545,25	62,95	10 608,20	156,60	1 661,27	1471,45

Корректировка 2020 г.	10 545,25	62,95	10 608,20	156,60	1 661,27	1471,45

Таблица 6

	Тариф 2018-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	10 169,15	10 169,15	10 169,15	**10 169,15**
Расход топлива, т.м^3	1 471,45	1 471,45	1 471,45	**1 471,45**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	144,70	144,70	144,70	**144,70**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **391,55 тыс. кВт-ч;**
(уровень напряжения СН2).
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Факт 2017 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	391,55	391,55	391,55	**391,55**
Полезный отпуск, Гкал		10 169,15	10 169,15	**10 169,15**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		38,50	38,50	**38,50**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,31 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 8.

Таблица 8

		Подпитка и заполнение, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО,	Продув-ка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
Корректи-ровка 2020 г.	ОТ	1424,84	99,48	-	61,92	494,00	2080,24		2080,24
	ГВС	119,81	13,49	94,50	-		227,80	17878,95	18106,75
	Всего	**1544,65**	**112,97**	**94,50**	**61,92**	**494,00**	**2308,04**	17878,95	20186,99
Предприятие		1544,65	112,97	94,50	61,92	494,00	2308,04	17878,95	20186,99
Корректировка 2020 г.		1544,65	112,97	94,50	61,92	494,00	2308,04	17878,95	20186,99

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,65 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	**449,00**	**61,92**	**94,50**	**650,42**
Предприятие	449,00	61,62	94,50	650,42

Корректировка 2020 г.	449,00	61,62	94,50	650,42

Соль таблетированная

По расчету предприятия и Экспертизы- **1,70 т.**

Катиониты

По расчету предприятия Purolite C100 – **0,08 т;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 10.

Таблица 10

Предприятие							Экспертиза						
опе-рат. кот.	аппа-ратчик ХВО	сле-сарь	эл. мон-тер	эл.газо свар-щик	сле-сарь КИП	Всего ОПП	опе-рат. кот.	аппа-ратчик ХВО	сле-сарь	эл. мон-тер	эл.газо свар-щик	сле-сарь КИП	Всего ОПП
5	1	2	1	1	1	11	5	1	2	1	1	1	**11**

Расчет численности операторов произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **14,457 ед.**

Таблица 12

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	141,870		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,7145-0,413+ +1,5*0,413=0,921	11,0	10,130
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	41,87*0,921=38,56	0,06	2,314
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	4,026	0,5	2,013
Всего				**14,457**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Тепловые технологии» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **10 169,15** Гкал;
- природный газ – **1 471,45** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **391,55** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,31** т.м^3;
- стоки – **0,65** т.м^3;
- соль – **1,70** т;
- катионит Purolite C100 – **0,08** т;
- численность основного производственного персонала –**11** ед;

- количество условных единиц – **14,457** ед.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе – скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ – расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 1925 руб. 97 коп. за 1 Гкал без НДС.

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2 для предприятия были утверждены тарифы на тепловую энергию на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. Действующий тариф на тепловую

энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден в размере 2311 руб. 16 коп. за 1 Гкал с НДС.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 20144,70 тыс. руб., первоначально утвержденная 20536,54 тыс. руб., снижение на 391,84 тыс. руб.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 18994,10 руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «Тепловые технологии»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2018 год	год i0+1 2019 год	год i0+2 2020 год	год i0+3 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам,	у.е.	14,46	14,46	14,46	14,457

	необходимым для осуществления регулируемой деятельности					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4536,92**	**4698,16**	**4790,72**	**4913,55**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для ООО «Тепловые технологии»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2018 год	год i0+1 2019 год	год i0+2 2020 год	год i0+3 2021 год		
		утверждено для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регулируемой организа-ции	утверждено для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регули-руемой организа-ции	предложение регули-руемой организа-ции	коррек-тировка на год i0 + 3 по данным экспер-т-ной группы
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	2348,60	2348,60	2348,60	2348,60	2540,25	2348,60
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15,56	16,28	16,76	17,35	17,60	17,37

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	15,56	16,28	16,76	17,35	17,60	17,37
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1128,59	1180,50	1215,92	1258,55	1276,83	1247,09
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**3492,75**	**3545,38**	**3581,28**	**3624,50**	**3834,68**	**3613,06**
2.	Налог на прибыль	11,38	11,90	12,26	12,68	12,87	12,70
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3504,12**	**3557,28**	**3593,54**	**3637,19**	**3847,55**	**3625,76**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «Тепловые технологии»

в тыс. руб.

N п. п.	Наименование ресурса	год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 3 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регули-руемой организа-ции	корректировка на год i0 + 3 по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	8143,12	8257,13	8504,8	9080,86	8759,98	8759,98
2.	Расходы на электрическую энергию	2286,23	2446,27	2583,26	2792,89	2645,88	2660,76
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	58,96	61,67	64,14	65,75	66,71	66,71
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**10488,31**	**10765,07**	**11152,24**	**11939,50**	**11472,57**	**11554,61**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по ООО «Тепловые технологии»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2018	год i0+1 2019	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 3 2021 год		
			утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регули-руемой организа-ции	предложение регули-руемой организа-ции	корректировка на год i0 + 3 по данным экспер т-ной группы
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4536,92	4698,16	4790,72	4909,11	4980,41	4913,55
2.	Неподконтрольные расходы	3504,12	3557,28	3593,54	3637,19	3847,55	3625,76
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических	10488,31	10765,07	11152,24	11939,50	11472,57	11554,61

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
4.	Прибыль	45,50	47,59	49,02	50,74	51,48	50,79
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль						
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18574,85**	**19068,10**	**19585,51**	**20536,54**	**20352,01**	**20144,70**
	Полезный отпуск	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
	тариф без НДС	1826,59	1875,09	1925,97	2019,49	2001,35	1980,96
	рост, %		102,66	102,71	104,86	103,91	102,86
	тариф с НДС	2191,91	2250,11	2311,16	2423,39	2401,62	2377,15
	рост, %		102,66	102,71	104,86	103,91	102,86

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Тепловые технологии»

	2018 утв.	**2019 утв.**	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
тариф, руб/Гкал без НДС	1826,59	1875,09	1925,97	2019,49	2001,35	1980,96
рост к пред. тарифу в %		102,66	102,71	104,86	103,91	102,86
тариф, руб/Гкал с НДС	2191,91	2250,11	2311,16	2423,39	2401,62	2377,15
рост к пред. тарифу в %		102,66	102,71	104,86	103,91	102,86

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 1980,96 руб. за 1 Гкал без НДС и 2377,15 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу 2,86%).

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «Тепловые технологии» на 2018-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	10 169,15	10 169,15	**10 169,15**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	1 471,45	1 471,45	**1 471,45**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	391,55	391,55	391,55
Вода	тыс.м^3	2,31	2,31	2,31
Стоки	тыс.м^3	0,65	0,65	0,65
Соль	т	1,70	1,70	1,70

Катионит Purolite C100	т	0,08	0,08	0,08
Численность ОПП	ед.	11	11	11
Количество условных единиц	ед.	14,457		14,457

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Тепловые технологии»	10608,20	62,95	10545,25	-	10545,25	376,10	**10169,15**	-	-	10169,15	284,76	-	-	-	7656,81 (75,3 %)	2227,58

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Тепловые технологии»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в т.ч.	**10169,15**	1880,72	1682,47	1511,27	835,41	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	835,41	1267,96	1673,46
Население	7656,81	1383,28	1240,30	1116,83	629,40	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	629,40	941,35	1233,80
Бюджет	284,76	56,38	50,12	44,71	23,35	-	-	-	-	-	23,35	37,02	49,83
Прочие	2227,58	441,06	392,05	349,73	182,66	-	-	-	-	-	182,66	289,59	389,83

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Тепловые технологии»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Тепловые технологии» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 1980,96 руб. за 1 Гкал без НДС и 2377,15 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «Тепловые технологии» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/1.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м^3 без НДС и 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/4.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Тепловые технологии» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.62. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для АО «РГК – 1» по котельным г. Ясногорск на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для АО «РГК-1» г. Ясногорск на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: акционерное общество «Региональная Генерирующая компания №1» (далее АО «РГК-1», предприятие).

Основной вид деятельности согласно Уставу предприятия: производство, передача, распределение электроэнергии, деятельность по обеспечению работоспособности электростанций, тепловых электростанций, производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными и прочее.

*Юридический адрес:*119602, г. Москва, ул. Никулинская, д. 27, сооружение Б, помещение 1, комната 111.

Почтовый адрес: 115419, г. Москва, ул. Шаболовка, д.34, стр.3.

ИНН/КПП 7105005841/710501001.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения от 10.09.2015 между муниципальным образованием Ясногорский район и АО «РГК-1».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	169 365	151 795
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	134 367	101 313
3. Чистая прибыль (убыток)	-11 802	21 242

На экспертизу представлены:

- характеристики котельного оборудования;
- характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);

- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);

Материалы представлены за подписью руководителя организации и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Характеристика системы теплоснабжения

АО «РГК-1» эксплуатирует 6 котельных, расположенных в г. Ясногорске, на основании концессионного соглашения от 10.09.2015 г. (в редакции дополнительного соглашения №2 к указанному концессионному соглашению).

Котельные – «Центральная», «школы №4» работают только в отопительный период; котельные «Детского сада №7», «ПУ-32», «ЦРБ», «Бани» работают круглогодично.

Характеристика теплового оборудования котельных (марки и количество котлов) в таблице 1 и указаны по состоянию на момент проведения экспертизы материалов тарифного дела для ЭСО (2020 год).

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час			Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		Установ-ленная	Распола-гаемая	Факти-ческая	
Кот. Центральная	ПТВМ-30М	3 (2*)	1	1993,1987	90	37,21	19,872	85,93
Котельная д/с №7	ТВГ-1,5М ALPHA R130	3 1	3	2000-2002,2018	6,0	4,57	2,273	80,47
Котельная ПУ-32	ВК-21	3	2	2015,2016	6,95	3,327	1,917	88,70
Котельная ЦРБ	НР-18 (вода) НР-18 (пар)	3 2	2 1	2002, 2015	2,6	1,15	1,078	81,63
Котельная Бани (БМК)	RS-A-400	2	1	2017	1,6	0,68	0,155	93,0
Котельная школы №4	Хопер-100	3	2	2015, 2016	0,24	0,152	0,086	88,83
Всего		**19**	**12**		**107,39**	**47,089**	**25,381 (23,63%)**	

Котельная школы №3 в 2017 году выведена из эксплуатации, потребители переключены на котельную д/сада №7.

Средневзвешенные КПД котлов в таблице 1 приняты в соответствии с отчетом и актом о результатах технического обследования системы теплоснабжения г. Ясногорск Тульской области от 10.04.2020.

Топливом для котлов служит природный газ. Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С; 105-70^{o}С по кот. «Центральная».

Горячая вода отпускается с температурой 65^{o}С, температура горячей воды у потребителя - 60^{o}С.

Возмещение утечек воды из системы теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой по котельной «ЦРБ». Схема водоподготовки: 1 и 2-х ступенчатое - Na- катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Подпитка по центральной производится очищенной водой в фильтрах осветлителях.

Системы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные и 4-х трубные при подаче горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети АО «РГК-1» эксплуатирует на основании концессионного соглашения от 10.09.2015 г. (в редакции дополнительного соглашения №2 к указанному концессионному соглашению). Часть тепловых сетей находятся на балансе потребителей тепла («Центральная» котельная). Общая протяженность тепловых сетей 20,609 км, в т.ч. сети, потребителей тепла - 0,817 км. Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, учет отпущенной тепловой энергии в котельных не ведется.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных АО «РГК-1» г. Ясногорск установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск тепловой энергии

По предложению организации – 55053,02 Гкал;

По предложению Экспертизы – **55050,2** Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии Экспертизой принят в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения г. Ясногорска (постановление АМО Ясногорский район №535 от 30.06.2020).

Также полезный отпуск соответствует данным, указанным в таблице 1 приложения №5 к дополнительному соглашению №2 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения от 10.09.2015, заключенному между Концедентом (МО Ясногорский район) и Концессионером (АО «РГК-1»).

Снижение скорректированного полезного отпуска относительно 2020 года составляет 3,27%.

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии приведена в приложении 3.

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей приведен в приложении 4.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

По предложению организации – 9720,0 Гкал.

Согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, указанным в таблице 1 приложения №5 к дополнительному соглашению №2 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения от 10.09.2015, заключенному между Концедентом (МО Ясногорский район) и Концессионером (АО «РГК-1»), величина нормативных технологических потерь в сетях ЭСО составляет **9720,0** Гкал/год.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По предложению организации – 64773,02 Гкал;

По предложению Экспертизы – **64770,2** Гкал.

Расход тепла на собственные нужды

По предложению организации – 1276,72 Гкал;

По предложению Экспертизы – **1276,72** Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По предложению организации – 66049,74 Гкал;

По предложению Экспертизы – **66046,72** Гкал.

Расход топлива

По данным организации – 9042,94 тыс. $м^3$;

По предложению Экспертизы – **9042,58** тыс. $м^3$.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$.Удельный расход условного топлива на отпуск т/э на 2021 год принят согласно данным, указанным в таблице 1 приложения №5 к дополнительному соглашению №2 к концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения от 10.09.2015, заключенному между Концедентом (МО Ясногорский район) и Концессионером (АО «РГК-1») и составляет **157,56** кг ут/Гкал.

Динамика расхода топлива (тыс. $м^3$) по годам приведена в таблице 3.

Таблица 3

	Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
					ЭСО	Экспертиза
Отпуск тепла в сеть, Гкал	75127,35	68751,22	66784,813	66784,813	64773,02	64770,2
Газ, тыс.$м^3$	11153,96	10220,99	9912,428	9514,32	9042,94	9042,58
Расход газа на 1 Гкал отпуска в сеть, $м^3$/Гкал	148,47	148,66	148,423	142,46	139,61	139,61

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:

2017 год – 9542,0 тыс.$м^3$;

2018 год – 10456,06 тыс.$м^3$;

2019 год – 8930,99 тыс.$м^3$.

Электроэнергия

По данным организации – 3812,62 тыс. кВт-ч;

По предложению Экспертизы – **3812,62** тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
					ЭСО	Экспертиза
Отпуск в сеть, Гкал	75127,35	68751,22	66784,813	66784,813	64773,02	64770,2
Эл. энергия, тыс. кВт-ч	4746,47	3812,62	3812,62	3812,62	3812,62	3812,62
Расход эл. энерг. на 1 Гкал на отп. в сеть, кВт-ч /Гкал	63,18	55,45	57,09	57,09	58,86	58,86

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:

2017 год – 3680,05 тыс. кВт-ч;

2018 год – 3611,76 тыс. кВт-ч;

2019 год – 3743,46 тыс. кВт-ч.

Расход воды

По данным организации – 31,90 тыс.$м^3$;

По предложению Экспертизы - **31,69** тыс.$м^3$.

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				ЭСО	Экспертиза
28,284	31,657	31,90	31,90	31,90	31,69

Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 6.

Таблица 6

	Подпитка системы теплоснабжения (наполнение +утечки)	Промывка т/сети	Х/быт котел.	Продувка котлов	С.Н. ХВО	Всего, м^3
Итого	19282,67	2676,0	1600,0	1876,0	6258,0	31692,67*

* в тариф расход холодной воды на нужды ГВС не включен

Снижение планируемого объема воды относительно предложения ЭСО и ранее учитываемого объема в тарифе на 2020 год обусловлено уточнением расхода воды ЗСО на подпитку систем теплоснабжения.

Стоки

Объем стоков (тыс.м^3) по расчетам организации на 2021 г. и предложение Экспертизы приведено в таблице 7.

Таблица 7

Тариф 2017 г.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				ЭСО	Экспертиза
5,178	9,808	9,808	9,808	9,808	**9,808**

Реагент, катиониты, соль

По предложению организации:

- соль - 13,37 т;
- сульфоуголь - 0,237 т,
- БАУ-2– 4,34 т.

По предложению Экспертизы:

- соль - **13,37** т;
- сульфоуголь - **0,237** т,
- БАУ-2– **4,34** т.

Количество условных единиц

Организацией расчет не предоставлен.

По предложению Экспертизы - **289,128**;

Штаты

Предложения организации и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Предложение организации, ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
	Оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Всего	Оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Всего
Всего	32	10	17	4	2	5	70	32	10	17	4	2	5	**70**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на отпускаемую котельными АО «РГК-1» г. Ясногорск тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.). величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа рекомендуется принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **55050,2** Гкал;
- топливо: природный газ – **9042,58** тыс.м^3 при $Q^p_н$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа;
- электроэнергия – **3812,62** тыс. кВт-ч;
- вода – **31,69** тыс. м^3;
- стоки – **9,808** тыс. м^3;
- численность основного производственного персонала – **70** ед.;
- БАУ-2 - **4,34** т;
- соль - **13,37** т;
- сульфоуголь - **0,237** т.
- количество условный единиц - **289,128.**

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

«Арендная плата». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 45 и подпунктом г) пункта 60 Основ ценообразования. В соответствии с представленными договорами аренды экспертной группой учтено 149,17 тыс. руб.

«Амортизация» и «Налог на имущество» приняты на основании концессионного соглашения от 10.09.2015 г. (в редакции дополнительного соглашения №2 к указанному концессионному соглашению).

«Расходы по сомнительным долгам» приняты по обосновывающим документам (решений судебных приставов о признании задолженности потребителей (население) за оказанные услуги в области теплоснабжения невозможной ко взысканию) в размере 1494,19 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования и в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. Экспертной группой приняты расходы в размере 817,81 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом действующей ключевой ставки ЦБ + 4 процентных пункта.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В соответствии с пунктом 53 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ № 760-э от 13.2013 г., был произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы с учетом Акта проверки использования инвестиционных ресурсов, включенных в необходимую валовую выручку АО «Региональная генерирующая компания №1» на 2016-2019 гг.

Нормативный уровень прибыли принят в размере 15,4% в соответствии с концессионным соглашением от 10.09.2015 г. (в редакции дополнительного соглашения №2 к указанному концессионному соглашению).

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 14641,84 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 169 210,20 тыс. руб. Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию АО «РГК-1»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	289,13	289,13	289,13
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	107,39	107,39	107,39
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**27492,89**	**28034,50**	**28753,31**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию для АО «РГК-1»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	149,17	149,17

1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3571,63	739,97	4343,00	6138,09	6138,10
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,93	1,68	3,00	1,74	1,74
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	25,70	26,47	27,00	27,42	27,42
1.4.3.	налог на имущество	3543,00	711,82	4313,00	6108,93	6108,93
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4657,70	4797,43	4961,00	4920,44	4920,44
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	184,71	0,00	1494,19	1494,19
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	17136,74	3566,96	24873,00	26708,40	26708,40
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	94,38	97,21	100,52	215,18	215,18
1.9.	расходы на обслуживание заемных средств (% займа на кассовый разрыв)	188,27	26,77	200,51	162,61	817,81
	ИТОГО	**25648,72**	**9413,05**	**34477,95**	**39788,08**	**40443,29**
2.	Налог на прибыль	1570,00	8563,38	5681,60	6564,57	6535,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**27218,72**	**17976,43**	**40159,53**	**46352,65**	**46978,29**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по АО «РГК-1»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	55403,97	54774,18	56914	56545,38	53672,17
2.	Расходы на электрическую энергию	28251,51	29833,60	24872	30395,36	31504,28
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	1308,66	1361,00	1005,75	1408,32	1435,41
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**84964,15**	**85968,78**	**82792,05**	**88349,06**	**86611,86**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по АО «РГК-1»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	27492,89	28034,50	28 697,91	28 880,50	28753,31
2.	Неподконтрольные расходы	27218,72	17976,43	40 159,53	46 352,65	46978,29
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	84964,15	85968,78	82 792,05	88 349,06	86611,86
4.	Нормативная прибыль	29032,39	34253,53	45 308,86	26 258,29	26140,00
5	Предпринимательская прибыль	4125,68	4429,17	4 726,74	4 726,74	4726,74

	ИТОГО необходимая валовая выручка до корректировки	**172833,82**	**170662,42**	**196 958,36**	**194 567,24**	**193210,20**
6.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-2 161,97	-5 186,43	0,00	-24 000,00	-24 000,00
7.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**170 671,86**	**165 475,98**	**196 958,36**	**170 567,24**	**169 210,20**
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	56,91	56,91	56,91	55,05	55,05
	тариф без НДС	2999,05	2907,75	3 460,96	3 098,24	3073,59
	тариф с НДС	3598,86	3489,30	4153,15	3717,89	3688,31
	рост к предыдущему тарифу, %	114,08	96,96	119,03	106,55	105,70

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для АО «РГК-1»

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	56,91	56,91	56,91	55,05	55,05
тариф, руб/Гкал без НДС	2999,05	2907,75	3 460,96	3 098,24	3073,59
тариф, руб/Гкал с НДС	3598,86	3489,30	4153,15	3717,89	3688,31
рост к пред. тарифу в %	114,08	96,96	119,03	106,55	105,70

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 3073,59 руб. за 1 Гкал без НДС и 3688,31 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу на 5,7%).

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными АО «РГК-1» г. Ясногорск на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.).

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2018 г.	Тариф 2019 г.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
					Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	58112,45	56908,647	56908,647	55053,02	**55050,2**
Топливо: природный газ	тыс. $м^3$	10220,99*	9912,428*	9912,428*	9042,94*	**9042,58***

Электрическая энергия	тыс. кВт-ч	3812,62	3812,62	3812,62	3812,62	**3812,62**
Вода	тыс. $м^3$	31,657	31,90	31,90	31,90	**31,69**
Стоки	тыс. $м^3$	9,808	9,808	9,808	9,808	**9,808**
Соль	т	13,37	13,37	13,37	13,37	**13,37**
Реагент	кг	137,82	0	0	0	**0**
Сульфоуголь	т	0,24	0,24	0,24	0,24	**0,24**
БАУ - 2	т		4,34	4,34	4,34	**4,34**
Численность ОПП	ед.	77	70	70	70	**70**
Численность условных единиц		262,78	289,128	289,128	-	**289,128**

* При $Q^p_н$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО), котельная	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											Всего	в том числе				
												федер.	обл. бюджет	муниц.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
АО «РГК-1» г. Ясногорск	66046,92	1276,72	64770,2	-	64770,2	9720,0	55050,2	0	0	55050,2	10683,40 (19,41 %)				40183,07 (73%)	4183,73 (7,59 %)

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО	ОТ+ГВС	55050,20	10679,91	9511,02	8501,52	4516,67	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	4516,67	7066,98	9457,89
население	ОТ+ГВС	40183,07	7786,06	6934,68	6199,40	3296,99	123,69	123,69	123,69	123,69	123,69	3296,99	5154,54	6895,98
бюджет	ОТ+ГВС	10683,40	2065,54	1840,05	1645,31	876,62	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	876,62	1368,58	1829,80
прочие	ОТ+ГВС	4183,73	828,31	736,28	656,80	343,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	343,07	543,86	732,10

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	9042,58	1749,43	1558,36	1393,34	741,97	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	741,97	1158,85	1549,67

Электроэнергия, тыс. кВт-ч	3812,62	739,66	658,71	588,80	312,81	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	312,81	489,45	655,03

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Приложение 4

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	всего	население	бюджет	прочие	всего	отопление	ГВС	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Центральная	30842,28	5965,35	3956,76	40764,39	-	-	-	-	40764,39	-	40764,39
Д/сада №7	4621,79	1505,81	207,19	6334,79	135,36	146,92	-	282,28	6334,79	282,28	6617,07
ПУ-32	3038,76	1165,87	19,22	4223,85	709,71	55,69	0,56	765,96	4223,85	765,96	4989,81
ЦРБ	196,01	1391,18	-	1587,19	19,16	225,74	-	244,90	1587,19	244,90	1832,09
Бани	-	-	-	-	620,0	5,76	-	625,76	-	625,76	625,76
Школы №4	-	221,08	-	221,08	-	-	-	-	221,08	-	221,08
Всего по ЭСО	**38698,84**	**10249,29**	**4183,17**	**53131,30**	**1484,23**	**434,11**	**0,56**	**1918,90**	**53131,30**	**1918,90**	**55050,20**

Экспертное заключение по уровню тарифа на теплоноситель АО «РГК-1» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу представлено:

- принципиальная схема водоподготовительной установки;
- баланс химочищенной воды по видам потребления;
- расчет расхода реагентов;
- расчет расходов ионообменных материалов;
- расчет расходов электроэнергии.

Материалы представлены за подписью ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются

составной частью общих материалов, представленных для утверждения тарифа на теплоноситель.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом АО «РГК-1».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных АО «РГК-1» г. Ясногорск служит городской водопровод. Поставщик холодной воды - МУП «Ясногорский водоканал».

Установки ХВП имеются в следующих котельных:

- «Центральная» и «ПУ-32» - установлены фильтры осветлители;
- «ЦРБ» - 2-х ступенчатое Na-катионирование.

Характеристика установок ХВП

Таблица 1

№ п/п	Участок, №№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень		
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
1	Центральная	1	3500	3	БАУ-2			
2	ПУ-32	1	1500	3	БАУ-2	-	-	-
3	ЦРБ	2	700	1	сульфоуголь	700	1	сульфоуголь
						700	1	БАУ-2

В котельной ЦРБ исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени и фильтры осветлители. Натрий-катионитные фильтры загружены сульфоуглем; фильтры осветлители - БАУ-2. Регенерация натрий-катионитных фильтров осуществляется раствором технической соли. Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей отопления.

Подпитка по центральной котельной производится очищенной водой в фильтрах осветлителях.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Химочищенная вода, м^3

Котельная	Отопление передача				Производство		Всего ХОВ
	Наполнен. системы	Утечки	Пром. сети ЭСО	Итого на передачу	Продувка ВК	Итого на пр-во	
ПУ-32	101,61	837,05	88	**1026,66**	450	**450**	**1476,66**
ЦРБ	39,58	332,04	34	**405,62**	379	**379**	**784,62**
Всего							**2261,28**

Очищенная вода, м^3

Котельная	Отопление передача				Производство		Всего ХОВ
	Наполнен. системы	Утечки	Пром. сети ЭСО	Итого на передачу	Продувка ВК	Итого на пр-во	
Центральная	1693,01	14533,37	2354,46	**18580,84**	540	**540**	**19120,84**
Всего							**19120,84**

Итого химочищенной и очищенной воды (полезный отпуск) Котельная	Химочищенная вода, м^3	Очищенная вода, м^3	Всего, м^3

Всего	**2261,28**	**19120,84**	**21382,12**

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
ПУ-32	5,5
ЦРБ	5,5
Центральная	5,5

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:
- взрыхление катионитов в фильтрах;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:
- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитных фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)		
	ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
ПУ-32	1476,66	1976	3452,66
ЦРБ	784,62	2134	2918,62
Центральная	19120,84	1800	20920,84
ИТОГО:	21382,12	5910	**27292,12**

Реагенты (соль техническая), т

Таблица 4

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)	
	Организация	Экспертиза
ЦРБ	13,37	13,37
Центральная кот.	0	0
ИТОГО:	13,37	**13,37**

Катиониты, т

Таблица 5

Котельная	Катионит	Ед. изм.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
ПУ-32	БАУ-2	т	0,826	0,826
ЦРБ	Сульфоуголь/ БАУ-2	т	0,237/0,062	0,237/0,062
Центральная	БАУ-2	т	3,456	3,456
ИТОГО:	Сульфоуголь/ БАУ-2	т	0,337/4,344	**0,337/4,344**

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)

	Организация	Экспертиза
ПУ-32	1976	1976
ЦРБ	2134	2134
Центральная	1800	1800
ИТОГО:	5910	**5910**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 7

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)	
	Организация	Экспертиза
ПУ-32	132,48	132,48
ЦРБ	33,6	33,6
Центральная	-	-
ИТОГО:	166,18	**166,18**

* Учтены насосы сырой воды, взрыхления и солевые, все остальное энергопотребляющее оборудование учтено в тарифе на тепловую энергию.

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными АО «РГК-1» г. Ясногорск

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Химочищенная вода	т.м^3	21,38212	21,38212	**21,38212**
Водопроводная вода	т.м^3	27,29212	27,29212	**27,29212**
Стоки	т.м^3	5,91	5,91	**5,91**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	166,18	166,18	**166,18**
Соль техническая	т	13,37	13,37	**13,37**
Сульфоуголь	т	0,237	0,237	**0,237**
БАУ-2	т	4,344	4,344	**4,344**

на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост

операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 952,86 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, к которому применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 5,7339 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 1145,26 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 3,6 и остается на уровне действующего тарифа. Цена холодной и стоков, приобретаемых предприятием у МУП «Ясногорский водоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2313,57 тыс. руб.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	год i0 2020 год	год i0+1 2021 год	
			утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,00	1,00	1,00
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	**210,06**	**216,28**	**215,44**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020год	год i0 + 1 2021год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)

1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	1082,93	1120,83	952,86
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	867,36	902,05	933,39
5.	Расходы на транспортировку и очистку сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	53,56	55,70	211,87
6.	**ИТОГО**	**2003,85**	**2078,59**	**2098,12**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0+1 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	210,06	216,28	215,44
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды	2003,85	2078,59	2098,12
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2213,91**	**2294,86**	**2313,57**
	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	25,934	25,934	21,382
	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	85,37	88,49	108,20
	рост к пред. тарифу в %		103,66	126,75

Таким образом, к утверждению выносится на 2021 год тариф на теплоноситель в размере 108,20 руб. за $м^3$.

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей АО «РГК-1»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей АО «РГК-1» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 3073,59 руб. за 1 Гкал без НДС и 3688,31 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для потребителей АО «РГК-1» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 34,20 руб. за 1 $м^3$ предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП «Ясногорский водоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Представитель предприятия Борбат Е.В. выразила свое согласие с уровнем тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для ООО «РГК-1» г. Ясногорск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.63. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоносители и горячую воду ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, теплоносители и горячую воду для ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Региональная Генерирующая компания-Тула» (далее ООО «РГК-Тула», предприятие).

Основной вид деятельности согласно Уставу предприятия: производство, передача, распределение электроэнергии, деятельность по обеспечению работоспособности электростанций, тепловых электростанций, производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными и прочее.

Местонахождение: 301600, Тульская область, город Узловая, площадь Советская, дом 5, помещение 7, этаж 2.

ИНН/КПП 7107108610/710701001.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимого муниципального имущества №12/15-у от 11.08.2015 между комитетом по земельным и имущественным отношениям администрации муниципального образования Узловский район и ООО «РГК-Тула»; договор аренды недвижимого муниципального имущества №33/19 от 30.12.2019 между комитетом по земельным и имущественным отношениям администрации муниципального образования Узловский район и ООО «РГК-Тула»; договор аренды недвижимого муниципального имущества №8/20 от 16.07.2020 между комитетом по земельным и имущественным отношениям администрации муниципального образования Узловский район и ООО «РГК-Тула.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018-2019 года характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	594 385	601 163

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	520 222	486 246
3. Чистая прибыль (убыток)	7 725	36 595

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;

-характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);

- расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);

- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «РГК – Тула».

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде (с 21.09.2015) ООО «РГК– Тула» г. Узловая находятся тепловые сети и 34 котельные, из которых 5 котельных отапливают по 1 потребителю. В соответствии с п. 5(1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в редакции от 08.02.2018, цены на тепловую энергию, поставляемую от котельных с 1 потребителем, определяются соглашение сторон и регулированию не подлежат.

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды. Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси те-ля	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвешен-ный КПД котлов, %	Год установки
			всего	в работе	установл (одного)	установл. (всего)	фактическая загрузка		
Котельная №1	АВ-10	Вода	10	10	0,5	5,0	4,23	71,34	1980
Котельная №4	АВ-10	Вода	3	2	0,5	1,5	1,00	74,44	1995
Котельная №5	Турботерм 800 КВа-0,8-ГС/ЛЖ	Вода	3	3	0,7	2,1	1,15	90,00	2010
Котельная №6	Тула-3 Е-1/9-2Г	Пар	4	3	0,5	2,0	0,80	74,07	1983
Котельная №7	КСВа-2,5Гс	Вода	3	2	2,15	6,5	1,18	79,72	1995
Котельная №8	КСВа-2,5Гс	Вода	2	2	2,15	4,3	1,72	85,54	2006

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси те-ля	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвеш-ный КПД котлов, %	Год установки
			всего	в работе	установл (одного)	установл. (всего)	фактическая загрузка		
Котельная №9	Е-1/9-2Г	Пар	2	1	0,57	1,14	1,25	71,44	1991
	АВ-10	Вода	4	3	0,5	2,0			1994
Котельная №10-1	КСВа-2,5	Вода	2	2	2,5	5,0	1,89	91,74	2017, 2014
Котельная №10-2	НР-18	Пар	1	1	0,7	0,7	3,71	77,36	1980
		Вода	5	5	0,7	4,2			1980
Котельная №11	ДЕ 10/14ГМ	Пар	1	1	5,7	5,7	7,42	88,07	1990
	ДЕ-6,5/14ГМ	Пар	2	1	3,7	7,4			2001
Котельная №12	ДКВР-4/13	Пар	2	2	2,28	4,56	5,76	84,61	1984
	ДЕ 10/14ГМ	Пар	1	1	5,7	5,7			2002
Котельная №13	КВС-70	Вода	10	6	0,7	7	1,48	70,06	1992
Котельная №14	АВ-10	Вода	6	6	0,52	3,1	1,34	70,91	1994
Котельная №15	ДКВР-6,5/13	В	3	3	4,1	12,3	10,00	84,39	1968
	ЗИОСАБ-4000М	В	1	1	3,4	3,4			2018
Котельная №16	ДЕ-6,5/14ГМ	Пар	2	2	3,7	7,4	5,41	86,72	1999
Котельная №18	КВС-70	Вода	5	3	0,7	3,5	1,85	69 ,28	1980
Котельная №19	КВС-70	Вода	10	8	0,7	7,0	3,06	70,31	1985
Котельная №20	КВС-70	Вода	6	6	0,7	4,2	3,35	67,44	1993
	Дрезден-Юбигау	Вода	1	1	5,3	5,3			1992
Котельная №21	КВС-70	Вода	8	8	0,7	5,6	2,51	64,11	1986
Котельная №22	КВС-70	Вода	10	7	0,7	7,0	0,85	70,67	1985
Котельная №25	НР-18	Вода	8	6	0,7	5,6	3,45	67,39	1980
Котельная №26	ДКВР-10/13	Вода	2	2	6,3	12,6	8,15	86,31	1969
	ЗИОСАБ-4000М		1	1	3,4	3,4			2018
Котельная №27	НР-18	Пар	2	1	0,7	1,4	1,33	69,54	1983
	НР-18	Вода	2	2	0,7	1,4			
Котельная №28	НР-18	Вода	5	5	0,7	3,5	2,74	72,98	1983
Котельная №32	КВГМ-10	Вода	3	2	10,0	30,0	8,36	85,59	1980
Котельная №33	КВС-1,2	Вода	5	5	1,2	6,0	3,93	68,5	1967
	КВС-0,6	Вода	1	1	0,6	0,6			

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси те-ля	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвешен-ный КПД котлов, %	Год установки
			всего	в работе	установл (одного)	установл. (всего)	фактическая загрузка		
Котельная №34	ДКВР-20/13	Пар	3	3	11,4	34,2	9,26	83,42	1972-74
Котельная №35	КВС-70	Вода	6	6	0,7	4,2	2,62	70,58	1996-1998
Котельная №37	СТГ-Классик-0.4-2	Вода	2	2	0,34	0,68	0,67	90,47	2005
Всего кот. 1-37			**147**	**126**		**227,18**	**100,46**	**78,98**	

Тепло на нужды отопления потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 82-60ºС, на горячее водоснабжение: от котельных – 65 – 55ºС, у потребителя – 60ºС.

Системы теплоснабжения закрытые, тепловые сети – двухтрубные и четырехтрубные при наличии системы ГВС.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ЭСО, – 94,834 км (двухтрубное исчисление).

Протяженность сетей потребителей – 3,51 км (двухтрубное исчисление).

Подпитка систем отопления производится химочищенной и необработанной (котельные №№25, 28) водой.

Схема водоподготовки одно- и двухступенчатое Na-катионирование. Катионитами служат: сульфоуголь, смола КУ-2-8, смола Церолит-200.

Для регенерации фильтров используется соль NaCl.

В котельных ООО «РГК–Тула» г.Узловая установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление жилых зданий определен исходя из площади жилых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом от 26.11.2014 №73.

Расход тепла на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

По расчету предприятия и Экспертизы – **215 514,55** Гкал.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		Предприятие	**Экспертиза**
ВСЕГО 1-37	217 381,44	215 514,55	**215 514,55**

Теплопотребление по группам потребителей приведено в приложении 4.

Теплопотребление снизилось на 0,9%, по сравнению с корректировкой 2020 г., в связи с отключением от сетей котельной № 10 в марте 2019 г. ООО «Мужские сорочки».

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей и в сетях потребителей

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Нормативные потери тепла и динамика изменения потерь по годам приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал					Нормативные потери в сист. теплопотреб, Гкал			Всего
	Протяженность тепловых сетей, км		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Итого	
	ОТ	ГВС							
Котельные 1-37	3,29	0,22	1041,49	156,33	**1197,82**	219,20	1,12	220,32	**1418,14**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	3,29	0,22	1041,49	156,33	1197,82	226,97	1,12	228,09	1425,91

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **216 932,69 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр и приведен в приложении 6.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		Предприятие	**Экспертиза**
ВСЕГО 1-37	218 807,35	216 932,69	**216 932,69**

Присоединенная мощность - **90,43 Гкал/ч**.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Величина нормативных потерь в сетях ООО «РГК-Тула» г. Узловая, котельные №№1-37 на 2020 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1) и составляет **43 345,69 Гкал/год**.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **260 278,38 Гкал.**

Расчет отпуска тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия - 4 777,16 Гкал.
- По расчету Экспертизы - **4 687,16 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении 9.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – 265055,54 Гкал.
- По расчету Экспертизы – **264965,54 Гкал.**

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении 9.

Расход топлива

По расчету предприятия – 42 586,60 т.м^3 (газ при $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3).

По расчету Экспертизы - **42 474,47** т.м^3 (газ при $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3).

Удельный расход условного топлива на отпуск т/э принят Экспертизой в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет – **184,17 кг ут/Гкал.**

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам по котельным 1-37 приведена в таблице 5.

Расчет расхода топлива по котельным приведен в приложении 10.

Таблица 5

	Факт 2017 г.[1)]	Факт 2018 г.[1)]	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
					ЭСО	**Эксперт.**
Полезный отпуск, Гкал			233279,01	218807,35	216932,69	216932,69
Газ, тыс.м^3	37597,95	39744,66	44028,69	42818,14	42586,60	**42474,43**
Расход газа на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал			188,74	195,69	196,31	**195,80**

[1)] Факт в пересчете на калорийность 7900 ккал/нм^3

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **12 486,56 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 гг.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.		Уровень напряже-ния
				Предпр.	**Эксперт.**	
Котельная №1	287,43	301,56	291,18	287,43	287,43	НН
Котельная №4	54,13	60,3	58,14	54,13	54,13	НН
Котельная №5	277,45	300,32	224,20	277,45	277,45	НН
Котельная №6	78,87	76,72	74,92	78,87	78,87	СН2
Котельная №7	339,55	341,52	289,92	339,55	339,55	НН
Котельная №8	262,00	271,92	294,40	268,19	268,19	НН
Котельная №9	185,32	160,68	158,08	185,32	185,32	СН2

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 гг.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.		Уровень напряже-ния
				Предпр.	**Эксперт.**	
Котельная №10-1, №10-2	514,09	414,52	350,88	362,17	362,17	НН
Котельная №11	646,28	646,194	631,64	646,28	646,28	НН
Котельная №12	601,06	602	576,90	601,06	601,06	НН
Котельная №13	418,92	118,98	115,02	129,25	129,25	НН
Котельная №14	126,58	126	127,80	126,58	126,58	НН
Котельная №15	1086,51	1220,88	1111,65	1207,97	1207,97	СН2
Котельная №16	557,68	579,76	548,26	557,68	557,68	НН
Котельная №18	230,64	215,6	198,16	221,58	221,58	НН
Котельная №19	435,9	436,92	407,40	435,9	435,9	НН
Котельная №20	314	267,92	275,68	304,86	304,86	НН
Котельная №21	414,63	323,82	177,12	243,02	243,02	НН
Котельная №22	86,41	67,68	63,00	86,41	86,41	НН
Котельная №25	251,49	223,28	235,20	251,49	251,49	НН
Котельная №26	984,86	845,74	883,96	984,86	984,86	СН2
Котельная №27	142,92	137,88	129,84	142,92	142,92	НН
Котельная №28	177,88	198,88	193,44	199,66	199,66	НН
Котельная №32	2067,32	1702,24	2017,42	2067,32	2067,32	СН2
Котельная №33	305,64	314,36	306,96	305,64	305,64	НН
Котельная №34	1883,97	1216,474	1258,50	1735,17	1735,17	СН2
Котельная №35	273,18	299,16	298,38	334,76	334,76	НН
Котельная №37	54,79	49,761	47,45	51,04	51,04	НН
ВСЕГО 1-37	13177,06	11521,07	11345,50	12486,56	**12486,56**	

Расход электроэнергии на 1Гкал полезного отпуска по котельным 1-37 приведен в таблице 7.

Таблица 7

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	Корр. 2021 г.	
			Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск, Гкал	233279,01	218807,35	216932,69	216932,69
Эл. энергия, т.кВт-ч	13177,06	12486,56	12486,56	12486,56
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч/Гкал	56,49	57,07	57,56	57,56

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **174,151 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 8.

Таблица8

	Подпит-ка и заполне ние, м^3	Пром ывка т/сети, м^3	Х/б котель ной, м^3	СН ХВО, м^3	Продув-ка, м^3	ГВС[1)], м^3	Невозв р. конд-та выпар, м^3	Охл.подши пников	Всего, м^3	Итого, м^3
Котельная №1	1715,57	133,71	280,49	1243,65	563,92				**3937,34**	3937,34
Котельная №4	364,71	3,44	182,68	527,4	135,08				**1213,31**	1213,31
Котельная №5	813,57	122,31	257,20	475,49	172,67				**1841,24**	1841,24
Котельная №6	307,16	20,34	403,38	875,54	283,51	1524,30	197,69		**2087,62**	3611,92

	Подпитка и заполнение, м³	Промывка т/сети, м³	Х/б котельной, м³	СН ХВО, м³	Продувка, м³	ГВС[1)], м³	Невозвр. конд-та выпар, м³	Охл.подшипников	Всего, м³	Итого, м³
Котельная №7	1097,74	183,37	289,80	328,32	180,62				**2079,85**	2079,85
Котельная №8	1198,89	169,78	247,88	296,78	246,7				**2160,03**	2160,03
Котельная №9	707,76	82,99	427,00	503,8	99,38	10267,97	167,87		**1988,80**	12256,77
Котельная №10-1	967,74	64,29	153,7	1778,6	253,04	3046,03			**3217,37**	6263,40
Котельная №10-2	1755,41	174,63	411,25		417,24	9448,74	180,42		**2938,95**	12387,69
Котельная №11	3764,77	405,21	327,06	6379,94	2443,97		1760,95	298,2	**15380,10**	15380,10
Котельная №12	2914,44	313,83	336,38	5072,14	1914,36		1348,52		**11899,67**	11899,67
Котельная №13	1205,98	187,29	261,86	1140,72	215,79				**3011,64**	3011,64
Котельная №14	727,12	88,66	247,88	883,72	190,75				**2138,13**	2138,13
Котельная №15	5034,37	512,48	553	4283,83	1001,29	9316,64			**11384,97**	20701,61
Котельная №16	3747,63	532,66	327,06	3168,88	1861,27		1313,14	521,9	**11472,54**	11472,54
Котельная №18	1091,53	137,98	257,20	350,62	256,83				**2094,16**	2094,16
Котельная №19	2083,46	299,535	299,12	840,94	442,96				**3966,02**	3966,02
Котельная №20	1887,84	234,98	280,49	1603,35	473,33				**4479,99**	4479,99
Котельная №21	2052,77	324,57	266,51	700,28	371,72				**3715,85**	3715,85
Котельная №22	627,5	94,16	261,86	939,86	124,13				**2047,51**	2047,51
Котельная №25	1790,89	201,66	280,49		473,74				**2746,78**	2746,78
Котельная №26	4691,37	545,57	568,75	6070,8	1217,95	24388,62			**13094,44**	37483,06
Котельная №27	769,12	95,81	419,13	1428,42	516,51	1300,04	362,8		**3591,83**	4891,87
Котельная №28	1237,42	120,65	280,49	517,92	376,89				**2533,37**	2533,37
Котельная №32	6055,75	835,6	600,25	8531,47	1319,53	51228,1			**17342,60**	68570,70
Котельная №33	2137,29	241,45	474,25	3028,54	558,92	6137,38			**6440,45**	12577,83
Котельная №34	8263,65	1088,31	616	13062,75	3886,52	66160,18	2722,14	670,9	**30310,27**	96470,45
Котельная №35	1814,05	232,71	458,5	1669,84	409,50	4110,80			**4584,60**	8695,40
Котельная №37	218,96	8,78	31,5	88,39	103,76	3930,79			**451,39**	4382,18
ВСЕГО 1-37	**61044,46**	**7456,76**	**9801,16**	**65791,99**	**20511,88**	**190859,59**	**8053,57**	**1491,0**	**174150,82**	365010,41
Тариф 2019-2023 гг.корр. 2020 .	61044,46	7456,76	9801,16	65791,99	20511,88	190859,59	8053,57	1491,0	174150,82	365010,41

	Подпитка и заполнение, м³	Промывка т/сети, м³	Х/б котельной, м³	СН ХВО, м³	Продувка, м³	ГВС[1)], м³	Невозвр. конд-та выпар, м³	Охл.подшипников	Всего, м³	Итого, м³
Корр. 2018 г.	62511,39	7646,70	10259,76	75496,33	24169,76	203400,43	9748,71	1491,00	191323,65	394724,08

[1)] В расчет тарифа на тепловую энергию не включено.

Расход воды (тыс.м³) по годам приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.[1)]	Корр. 2018 г.[1)]	Факт 2017 г.[2)]	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.			
				Пред-приятие	Экспертиза		
					Всего	Про-во	Передача
Котельная №1	4239,86[2]	4462,93	2394,0	3937,34	3937,34	2088,06	1849,28
Котельная №4	845,38[1]	1412,20	344,0	1213,31	1213,31	845,16	368,15
Котельная №5	2173,55[4]	1964,41	1958,0	1841,24	1841,24	905,36	935,88
Котельная №6	1186,85[3]	1771,94	1679,0	2087,62	2087,62	1760,12	327,50
Котельная №7	2371,13[4]	2109,55	4244,0	2079,85	2079,85	798,74	1281,11
Котельная №8	2863,0[2]	2440,29	2232,0	2160,03	2160,03	791,36	1368,67
Котельная №9	2405,94[4]	2054,22	9474,0	1988,80	1988,80	1198,05	790,75
Котельная №10-1	6233,59[2]	2058,53 4122,94	31628,0	6156,32	6156,32	3194,25	2962,07
Котельная №10-2							
Котельная №11	13028,48[2]	17731,29	14484,0	15380,10	15380,10	11210,12	4169,98
Котельная №12	9173,25[2]	13536,49	12257,0	11899,67	11899,67	8671,40	3228,27
Котельная №13	2772,10[1]	2991,79	716,0	3011,64	3011,64	1618,37	1393,27
Котельная №14	2101,55[1]	2192,50	1008,0	2138,13	2138,13	1322,35	815,78
Котельная №15	11579,58[3]	16619,56	42834,0	11384,97	11384,97	5838,12	5546,85
Котельная №16	9628,23[4]	12300,01	17934,0	11472,54	11472,54	7192,25	4280,29
Котельная №18	2382,21[4]	2497,09	1345,0	2094,16	2094,16	864,65	1229,51
Котельная №19	4617,47[1]	4350,61	15064,0	3966,02	3966,02	1583,02	2383,00
Котельная №20	3939,44[1]	3946,09	3409,0	4479,99	4479,99	2357,17	2122,82
Котельная №21	3500,55[4]	3462,95	14337,0	3715,85	3715,85	1338,51	2377,34
Котельная №22	1672,50[1]	1969,78	242,0	2047,51	2047,51	1325,85	721,66
Котельная №25	2753,38[3]	2737,85	4355,0	2746,78	2746,78	754,23	1992,55
Котельная №26	14216,39[1]	14041,47	36558,0	13094,44	13094,44	7857,50	5236,94
Котельная №27	2665,76[3]	3590,10	4884,0	3591,83	3591,83	2726,90	864,93
Котельная №28	2578,0[3]	2507,20	4400,0	2533,37	2533,37	1175,30	1358,07
Котельная №32	22835,17[1]	15513,74	147006,0	17342,60	17342,60	10451,25	6891,35
Котельная №33	5228,17[1]	5793,42	38401,0	6440,45	6440,45	4061,71	2378,74
Котельная №34	58898,31[2]	35367,01	18872,0	30310,27	30310,27	20958,31	9351,96
Котельная №35	3930,85[5]	4167,25	18928,0	4584,60	4584,60	2537,84	2046,76

Котельная	Тариф 2016 -2018 гг., корр. 2017 г.[1)]	Корр. 2018 г.[1)]	Факт 2017 г.[2)]	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.			
				Пред-приятие	Экспертиза		
					Всего	Про-во	Передача
Котельная №37	674,82[2]	478,50	7892,0	451,39	451,39	223,65	227,74
Всего1-37	201606,76	191323,65	458879,0	174150,82	**174150,82**	**105649,60**	**68501,22**

[1)] без учета расхода воды на ГВС;

[2)] с учетом воды на ГВС

[1] - покупка ООО «Водсервис» - 53734,09 м^3;
[2] - покупка ООО «Водоканал» - 70295,12 м^3;
[3] - покупка ООО «Любовский водозабор» - 22344,57 м^3;
[4] - покупка ООО «К-Сервис» - 23192,44 м^3;
[5] - покупка ОАО «Пластик» - 4584,60 м^3.

Объем стоков

Объем стоков (м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			Предпр.	**Эксперт.**
Всего 1-37*	121697,19	111416,85	97596,03	**97596,03**

Расход соли

Расход соли (т) приведен в таблице 11.

Таблица 11

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		Предприятие	**Экспертиза**
Всего 1-37	678,0	669,0	**669,0**

Расход катионитов

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионитов церолит, КУ-2-8 и 20% от загрузки фильтра для сульфоугля).

Расход катионитов (т)

Таблица 12

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
	Предприятие	**Экспертиза**
Кот. 1-37		
Сульфоуголь	6,86	**6,86**
Смола КУ-2-8	4,98	**4,98**
Церолит	0,01	**0,01**
Lewatit	0,02	**0,02**
Birin	0,01	**0,01**

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 13.

Предприятие расчет численности не представило.

Таблица 13

	Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.							
	Оператор	Апп. ХВО	обсл.и рем. т/с	рем. кот.	Электрогазосварщик	эл. мон.	сл. кип	всего	Оператор	Апп. ХВО	обсл.и рем. т/с	рем. кот.	Электрогазосварщик	эл. мон.	сл. кип	всего
Котельные 1-37																
2019-2023 гг., корр. 2020 г.	223	40,5	62	145	26	26	14	536,5	223	40,5	62	145	26	26		**536,5**
кор.17, 18 гг.									241	41	62	146	26	27	14	557

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

Количество условных единиц по котельным 1-37 увеличилось по сравнению с тарифом 2016-2018 гг. в связи с увеличением протяженности тепловых сетей.

Результаты расчета Экспертизы приведены в таблице 14.

Таблица 14

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		Предприятие	**Экспертиза**
Всего 1-37	1097,880	1124,122	**1124,122**

Выводы и предложения:

1. Результаты расчета топливно – энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) для котельных №№1-37 ООО «РГК– Тула» г. Узловая приведены в табл.15.

Табл. 15

Наименование	Ед.изм.	**Кот. 1-37**
Полезный отпуск	Гкал	216932,69
Природный газ	тыс.м^3	42474,43
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	12486,56
Вода	тыс.м^3	174,15
Стоки	тыс.м^3	97,60
Соль	т	669,00
Сульфоуголь	т	6,86
Смола КУ-2-8	т	4,98
Церолит	т	0,02
Lewatit	т	0,02
Birin	т	0,01
Численность	ед.	536,5
Количество условных единиц		1124,122

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой

организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост

операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 252195,94 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5937,59 руб. за тыс. м3 без НДС (средневзвешенная по 28-ми котельным). Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 5.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 81618,93 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, к которому применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,53654 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 4158,80 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9,10. Цена холодной воды, стоков, приобретаемых предприятием у ООО «К-Сервис» и ОАО «Пластик» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 7228,56 тыс. руб.

«Амортизация». Предприятием представлены ведомость амортизации за 2019 год. Исходя из п. 29. Методических указаний от 13.06.2013 №760-э амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

«Расходы по сомнительным долгам» приняты по обосновывающим документам (решений судебных приставов о признании задолженности потребителей (население) за оказанные услуги в области теплоснабжения невозможной ко взысканию) в размере 9348,32 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования и в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. Экспертной группой приняты расходы в размере 1901,97 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом действующей ключевой ставки ЦБ + 4 процентных пункта.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет по котельным №1-37 - 19528,29 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 567 289,11 тыс. руб.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «РГК-Тула» №№ 1-37

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)

			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1124,12	1124,12	1124,12
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	217,38	217,38	217,18
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**160326,12**	**163484,54**	**167676,29**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на ООО «РГК-Тула» №№ 1-37

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	432,78	149,61	473,51	154,10	155,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	153,16	18,76	167,57	19,32	19,44

1.4.2.	расходы на обязательное страхование	279,62	130,85	305,94	134,78	135,56
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	41294,16	42532,98	45180,60	43808,97	43623,53
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	5085,00	4831,05	0,00	9651,97	9348,32
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	692,32	870,54	692,32	878,73	878,73
1.8.	расходы на услуги банков	460,12	473,92	503,42	714,72	718,88
1.9.	расходы на обслуживание заемных средств (% займа на кассовый разрыв)	2436,97	2178,56	2666,33	2063,49	1901,97
	ИТОГО	**50401,34**	**51036,66**	**49516,17**	**57271,98**	**56626,43**
2.	Налог на прибыль	364,16	375,09	398,44	386,34	388,59
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**50765,50**	**51411,75**	**49914,61**	**57658,32**	**57015,02**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «РГК-Тула» №№ 1-37

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	241142,55	248376,83	247941,80	254444,70	252195,94
2.	Расходы на электрическую энергию	91836,26	96979,09	102216,06	100373,35	81618,93
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	7024,02	7304,98	7685,09	7598,04	7228,56
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**340002,83**	**352660,90**	**357842,95**	**362416,09**	**341043,43**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год ООО «РГК-Тула» №№ 1-37

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	160326,12	163484,54	166024,11	166705,20	167676,29
2.	Неподконтрольные расходы	50765,50	51411,75	47749,96	57658,32	57015,02
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	340002,83	352660,90	348752,92	362416,09	341043,43
4.	Прибыль	1456,66	1500,36	1523,67	1545,37	1554,37
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль					
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**552 551,11**	**569 057,54**	**564 050,66**	**588 324,98**	**567 289,11**
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	218,81	218,81	218,81	216,93	216,93
	тариф, руб/Гкал без НДС	2525,29	2600,72	2577,84	2712,02	2615,05
	тариф, руб/Гкал с НДС	3030,34	3120,86	3093,41	3254,42	3138,06
	рост к пред. тарифу в %		102,99	99,12	104,28	100,55

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «РГК-Тула» №№ 1-37

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	218,81	218,81	218,81	216,93	216,93
тариф, руб./Гкал без НДС	2525,29	2600,72	2577,84	2712,02	2615,05
тариф, руб./Гкал с НДС	3030,34	3120,86	3093,41	3254,42	3138,06
рост к пред. тарифу в %		102,99	99,12	104,28	100,55

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 2615,05 руб. за 1 Гкал без НДС и 3138,06 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу на 0,55%).

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными №№ 1-37 ООО «РГК – Тула» г. Узловая на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед.изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г. *	Факт 2016 г.*	Корр. 2018 г.*	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр.2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
							Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск	Гкал	236482,91		233279,01		218807,35	216932,69	216932,69
Природный газ[1)]	тыс.м^3	44523,31	43086,50	44028,69	37597,95	42818,14	42586,60	42474,43
Дизельное топливо	т	30,91		31,18				
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	13177,06	11637,91	13177,06	11345,50	12486,56	12486,56	**12486,56**
Вода[2)]	тыс.м^3	201,607	647,586	191,324	458,879	174,15	174,15	**174,15**
Стоки	тыс.м^3	121,70		111,42		97,60	97,60	**97,60**
Соль	т	678,00		678,00		669,00	669,00	**669,00**
Сульфоуголь	т	6,45		6,45		6,86	6,86	**6,86**
Смола КУ-2-8	т	8,73		8,73		4,98	4,98	**4,98**
Церолит	т					0,02	0,02	**0,02**
Lewatit	т					0,02	0,02	**0,02**
Birin	т					0,01	0,01	**0,01**
Численность	ед.	557		557		536,5	536,5	**536,5**
Количество условных единиц		1099,65		1099,23		1124,122	1124,122	**1124,122**

Данные со * - с учетом котельных с одним потребителем.

[1)] при калорийности топлива Qрн =7900 ккал/нм^3.

[2)] фактические расходы воды за 2016, 2017 гг. указаны с учетом воды на ГВС.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
ООО «РГК-Тула» кот. №№1-37	264965,54	4687,16	260278,38		260278,38	43345,69	216932,69		216932,69	37668,45					162742,15	16522,09

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии котельных 1-37, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО	**Всего**	**216932,69**	41538,97	37037,68	33150,22	17804,91	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	17804,91	27625,91	36833,09
	ОТ	**204603,79**	40511,55	36010,26	32122,80	16777,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16777,51	26598,49	35805,67
	ГВС	**12328,90**	1027,42	1027,42	1027,42	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	1027,40	1027,42	1027,42
в том числе:														
Население	**Всего**	**162742,15**	31069,57	27710,53	24809,54	13358,26	838,21	838,21	838,21	838,21	838,21	13358,26	20687,09	27557,85
	ОТ	**152683,58**	30231,35	26872,31	23971,32	12520,05						12520,05	19848,87	26719,63
	ГВС	**10058,57**	838,22	838,22	838,22	838,21	838,21	838,21	838,21	838,21	838,21	838,21	838,22	838,22
Бюджет	Всего	**37668,45**	7253,73	6464,28	5782,49	3091,19	148,71	148,71	148,71	148,71	148,71	3091,19	4813,62	6428,40
	ОТ	**35883,88**	7105,01	6315,56	5633,77	2942,48						2942,48	4664,90	6279,68
	ГВС	**1784,57**	148,72	148,72	148,72	148,71	148,71	148,71	148,71	148,71	148,71	148,71	148,72	148,72

Прочие	**Всего**	**16522,09**	3215,67	2862,87	2558,19	1355,46	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	1355,46	2125,20	2846,84
	ОТ	**16036,33**	3175,19	2822,39	2517,71	1314,98						1314,98	2084,72	2806,36
	ГВС	**485,76**	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48

Помесячная разбивка топливных составляющих тарифа котельных 1-37

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс.м^3	ОТ	38916,21	7705,41	6849,25	6109,84	3191,13						3191,13	5059,11	6810,34
	ГВС	3558,26	296,54	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52
	Всего	**42474,43**	8001,95	7145,77	6406,36	3487,65	296,52	296,52	296,52	296,52	296,52	3487,65	5355,63	7106,86

Разбивка электрической энергии по месяцам котельных 1-37

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Эл.энергия, тыс.кВт-ч	ОТ	10259,48	2031,37	1805,67	1610,74	841,28						841,28	1333,73	1795,41
	ГВС	2227,08	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59
	Всего	**12486,56**	2216,96	1991,26	1796,33	1026,87	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	1026,87	1519,32	1981,00

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	всего	население	бюджет	прочие	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №1	7803,56	989,17	558,69	9351,42					9351,42		9351,42
Котельная №4		1833,63	343,56	2177,19					2177,19		2177,19
Котельная №5	1619,70	480,54	5,41	2105,65					2105,65		2105,65
Котельная №6		946,28	766,26	1712,54		48,73	42,39	91,12	1712,54	91,12	1803,66
Котельная №7	1839,33	107,42	155,72	2102,47					2102,47		2102,47
Котельная №8	1613,79	1597,15	210,72	3421,66					3421,66		3421,66
Котельная №9	501,38	1791,57		2292,95		613,82		613,82	2292,95	613,82	2906,77
Котельная №10-1	1957,70	18,94	80,62	2057,26	197,26			197,26	2057,26	197,26	2254,52
Котельная №10-2	5085,41	2648,69	240,04	7974,14		510,18	54,67	564,85	7974,14	564,85	8538,99
Котельная №11	12488,50	2164,7	1320,57	15973,77					15973,77		15973,77
Котельная №12	9922,86	1715,99	614,43	12253,28					12253,28		12253,28
Котельная №13	2462,68	153,35	239,57	2855,60					2855,60		2855,60
Котельная №14	2256,69	352,46	81,38	2690,53					2690,53		2690,53
Котельная №15	19553,11	1614,57	553,69	21721,37	463,51	128,13	0,95	592,59	21721,37	592,59	22313,96

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №16	8984,20	1600,33	284,90	10869,43					10869,43		10869,43
Котельная №18	2613,18	1241,51		3854,69					3854,69		3854,69
Котельная №19	4316,39	1448,67	159,42	5924,48					5924,48		5924,48
Котельная №20	4962,51	1560,41	258,92	6781,84					6781,84		6781,84
Котельная №21	3694,82	929,84	45,47	4670,13					4670,13		4670,13
Котельная №22	938,27	677,97	11,68	1627,92					1627,92		1627,92
Котельная №25	6062,98	576,47	667,43	7306,88					7306,88		7306,88
Котельная №26	11744,30	2410,39	2479,22	16633,91	1477,59	93,17	0,85	1571,61	16633,91	1571,61	18205,52
Котельная №27	769,97	1413,34	303,85	2487,16	4,99	70,42	2,69	78,10	2487,16	78,10	2565,26
Котельная №28	4785,21	771,56	214,83	5771,60					5771,60		5771,60
Котельная №32	13101,27	1240,75	2289,73	16631,75	3283,93		2,09	3286,02	16631,75	3286,02	19917,77
Котельная №33	7469,00	393,02	397,87	8259,89	397,46			397,46	8259,89	397,46	8657,35
Котельная №34	11418,43	3234,03	2682,32	17334,78	3802,59	236,59	225,55	4264,73	17334,78	4264,73	21599,51
Котельная №35	3939,70	926,19	206,94	5072,83	231,44	32,10		263,54	5072,83	263,54	5336,37
Котельная №37	778,64	633,33	14,01	1425,98	199,80	50,55		250,35	1425,98	250,35	1676,33
ВСЕГО 1-37	152683,58	35472,27	15187,25	203343,10	10058,57	1783,69	329,19	12171,45	**203343,10**	**12171,45**	**215514,55**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	152683,58	35472,27	17054,14	205209,99	10058,57	1783,69	329,19	12171,45	205209,99	12171,45	217381,44
2018 г. (корректировка)	159406,26	39522,27	17430,76	216359,29	10252,98	2023,06	332,09	12608,13	216359,29	12608,13	228967,42

Приложение 5

Потери тепла в системах теплопотребления, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №1		4,27	2,41	6,68					6,68		6,68
Котельная №4		7,92	1,48	9,40					9,40		9,40
Котельная №5		2,08	0,02	2,10					2,10		2,10
Котельная №6		4,09	3,31	7,40		0,04	0,03	0,07	7,40	0,07	7,47

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №7		0,46	0,67	1,13					1,13		1,13
Котельная №8		6,90	0,91	7,81					7,81		7,81
Котельная №9		7,74		7,74					7,74		7,74
Котельная №10-1		0,38	0,35	0,73			0,00	0	0,73	0,00	0,73
Котельная №10-2		11,45	1,04	12,49		0,38	0,04	0,42	12,49	0,42	12,91
Котельная №11		9,35	5,71	15,06					15,06		15,06
Котельная №12		7,42	2,66	10,08					10,08		10,08
Котельная №13		0,66	1,04	1,70					1,70		1,70
Котельная №14		1,52	0,35	1,87					1,87		1,87
Котельная №15		6,98	2,39	9,37		0,10		0,10	9,37	0,10	9,47
Котельная №16		6,92	1,23	8,15					8,15		8,15
Котельная №18		5,37		5,37					5,37		5,37
Котельная №19		6,26	0,69	6,95					6,95		6,95
Котельная №20		6,74	1,12	7,86					7,86		7,86
Котельная №21		4,02	0,20	4,22					4,22		4,22
Котельная №22		2,93	0,05	2,98					2,98		2,98
Котельная №25		2,49	2,88	5,37					5,37		5,37
Котельная №26		10,42	10,71	21,13		0,07		0,07	21,13	0,07	21,20
Котельная №27		6,11	1,31	7,42		0,05		0,05	7,42	0,05	7,47
Котельная №28		3,33	0,93	4,26					4,26		4,26
Котельная №32		5,36	9,89	15,25					15,25		15,25
Котельная №33		1,70	1,72	3,42					3,42		3,42
Котельная №34		13,98	11,59	25,57		0,18	0,17	0,35	25,57	0,35	25,92
Котельная №35		4,00	0,89	4,89		0,02		0,02	4,89	0,02	4,91
Котельная №37		2,74	0,06	2,80		0,04		0,04	2,80	0,04	2,84
ВСЕГО 1-37		**153,29**	**65,61**	**219,20**		**0,88**	**0,24**	**1,12**	**219,20**	**1,12**	**220,32**

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.		153,29	73,68	226,97		0,88	0,24	1,12	226,97	1,12	228,09
2018 г. (корректировка)		180,08	77,36	257,44		0,96	0,25	1,21	257,44	1,21	258,65

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №1			2,75	2,75					2,75		2,75
Котельная №4		128,08	64,04	192,12					192,12		192,12
Котельная №5			1,22	1,22					1,22		1,22
Котельная №6											
Котельная №7			1,89	1,89					1,89		1,89
Котельная №8			10,95	10,95					10,95		10,95
Котельная №9											
Котельная №10-1			72,08	72,08			111,9	111,9	72,08	111,9	183,98
Котельная №10-2			12,17	12,17					12,17		12,17
Котельная №11			31,42	31,42					31,42		31,42
Котельная №12			79,08	79,08					79,08		79,08
Котельная №13			12,93	12,93					12,93		12,93
Котельная №14			3,76	3,76					3,76		3,76
Котельная №15			45,44	45,44					45,44		45,44
Котельная №16			21,93	21,93					21,93		21,93
Котельная №18											
Котельная №19											
Котельная №20			21,70	21,70					21,7		21,7
Котельная №21											
Котельная №22											

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №25											
Котельная №26		59,52	48,69	108,21					108,21		108,21
Котельная №27											
Котельная №28			19,73	19,73					19,73		19,73
Котельная №32		54,51	218,04	272,55					272,55		272,55
Котельная №33		15,91	37,14	53,05					53,05		53,05
Котельная №34			64,63	64,63			44,43	44,43	64,63	44,43	109,06
Котельная №35			9,47	9,47					9,47		9,47
Котельная №37			4,41	4,41					4,41		4,41
ВСЕГО 1-37		**258,02**	**783,47**	**1041,49**			**156,33**	**156,33**	**1041,49**	**156,33**	**1197,82**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.		258,02	783,47	1041,49			156,33	156,33	1041,49	156,33	1197,82
2018 г. (корректировка)		2228,19	1163,32	3391,51		492,11	169,32	661,43	3391,51	661,43	4052,94

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №1	7803,56	993,44	563,85	9360,85					9360,85		9360,85
Котельная №4		1969,63	409,08	2378,71					2378,71		2378,71
Котельная №5	1619,70	482,62	6,65	2108,97					2108,97		2108,97
Котельная №6		950,37	769,57	1719,94		48,77	42,42	91,19	1719,94	91,19	1811,13
Котельная №7	1839,33	107,88	158,28	2105,49					2105,49		2105,49
Котельная №8	1613,79	1604,05	222,58	3440,42					3440,42		3440,42
Котельная №9	501,38	1799,31	0,00	2300,69		613,82		613,82	2300,69	613,82	2914,51
Котельная №10-1	1957,70	19,32	153,05	2130,07	197,26		111,9	309,16	2130,07	309,16	2439,23
Котельная №10-2	5085,41	2660,14	253,25	7998,8		510,56	54,71	565,27	7998,80	565,27	8564,07
Котельная №11	12488,50	2174,05	1357,70	16020,25					16020,25		16020,25

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №12	9922,86	1723,41	696,17	12342,44					12342,44		12342,44
Котельная №13	2462,68	154,01	253,54	2870,23					2870,23		2870,23
Котельная №14	2256,69	353,98	85,49	2696,16					2696,16		2696,16
Котельная №15	19553,11	1621,55	601,52	21776,18	463,51	128,23	0,95	592,69	21776,18	592,69	22368,87
Котельная №16	8984,20	1607,25	308,06	10899,51					10899,51		10899,51
Котельная №18	2613,18	1246,88	0,00	3860,06					3860,06		3860,06
Котельная №19	4316,39	1454,93	160,11	5931,4339					5931,43		5931,43
Котельная №20	4962,51	1567,15	281,74	6811,4					6811,40		6811,40
Котельная №21	3694,82	933,86	45,67	4674,35					4674,35		4674,35
Котельная №22	938,27	680,90	11,73	1630,9					1630,90		1630,90
Котельная №25	6062,98	578,96	670,31	7312,25					7312,25		7312,25
Котельная №26	11744,30	2480,33	2538,62	16763,25	1477,59	93,24	0,85	1571,68	16763,25	1571,68	18334,93
Котельная №27	769,97	1419,45	305,16	2494,58	4,99	70,47	2,69	78,15	2494,58	78,15	2572,73
Котельная №28	4785,21	774,89	235,49	5795,59					5795,59		5795,59
Котельная №32	13101,27	1300,62	2517,66	16919,55	3283,93		2,09	3286,02	16919,55	3286,02	20205,57
Котельная №33	7469,00	410,63	436,73	8316,36	397,46			397,46	8316,36	397,46	8713,82
Котельная №34	11418,43	3248,01	2758,54	17424,98	3802,59	236,77	270,15	4309,51	17424,98	4309,51	21734,49
Котельная №35	3939,70	930,19	217,30	5087,19	231,44	32,12		263,56	5087,19	263,56	5350,75
Котельная №37	778,64	636,07	18,48	1433,19	199,8	50,59		250,39	1433,19	250,39	1683,58
ВСЕГО 1-37	**152683,58**	**35883,88**	**16036,33**	**204603,79**	**10058,57**	**1784,57**	**485,76**	**12328,90**	**204603,79**	**12328,90**	**216932,69**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	152683,58	35883,58	17911,29	206478,45	10058,57	1784,57	485,76	12328,90	206478,45	12328,90	218807,35
2018 г. (корр.)	159406,26	41930,54	18671,44	220008,24	10252,98	2516,13	501,66	13270,77	220008,24	13270,77	233279,01

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

№№ котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №1	1,805		1,805	746,36		746,36
Котельная №4	0,073		0,073	28,54		28,54
Котельная №5	2,650		2,650	953,65		953,65
Котельная №6	0,335	0,257	0,592	104,72	129,15	233,87
Котельная №7	2,477		2,477	1008,20		1008,2
Котельная №8	2,305		2,305	943,21		943,21
Котельная №9	1,543	0,476	2,019	561,93	318,49	880,42
Котельная №10-1	0,461	0,876	1,337	188,20	636,53	824,73
Котельная №10-2	1,738		1,738	779,71		779,71
Котельная №11	3,900		3,900	1756,22		1756,22
Котельная №12	3,813		3,813	1619,12		1619,12
Котельная №13	2,249		2,249	942,20		942,2
Котельная №14	1,906		1,906	703,74		703,74
Котельная №15	3,454	1,152	4,606	1727,71	773,88	2501,59
Котельная №16	6,531		6,531	2697,55		2697,55
Котельная №18	1,752		1,752	732,68		732,68
Котельная №19	5,270		5,270	1988,80		1988,8
Котельная №20	4,309		4,309	1661,73		1661,73
Котельная №21	5,034		5,034	1961,86		1961,86
Котельная №22	1,236		1,236	557,49		557,49
Котельная №25	2,861		2,861	1172,43		1172,43
Котельная №26	5,852	1,528	7,38	2484,78	907,21	3391,99
Котельная №27	1,858	1,011	2,869	676,68	506,28	1182,96
Котельная №28	2,642		2,642	968,26		968,26
Котельная №32	4,325	1,915	6,24	2263,21	989,32	3252,53

№№ котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №33	2,462	0,276	2,738	1091,26	197,14	1288,4
Котельная №34	5,331	4,767	10,098	2564,3	3871,10	6435,4
Котельная №35	2,738	1,259	3,997	1097,57	858,46	1956,03
Котельная №37	0,214	0,193	0,407	76,13	99,89	176,02
ВСЕГО 1-37	**81,124**	**13,710**	**94,834**	**34058,240**	**9287,450**	**43345,690**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	81,124	13,710	94,834	34058,240	9287,450	43345,690
2018 г. (корректировка)	78,210	13,621	91,831	32896,29	9797,69	42693,98

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельных

№№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал			Потери тепла в системах теплопотребления жилых домов, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №1	9360,85		9360,85	746,36		746,36				10107,21		10107,21
Котельная №4	2378,71		2378,71	28,54		28,54				2407,25		2407,25
Котельная №5	2108,97		2108,97	953,65		953,65				3062,62		3062,62
Котельная №6	1719,94	91,19	1811,13	104,72	129,15	233,87				1824,66	220,34	2045
Котельная №7	2105,49		2105,49	1008,2		1008,2				3113,69		3113,69
Котельная №8	3440,42		3440,42	943,21		943,21				4383,63		4383,63
Котельная №9	2300,69	613,82	2914,51	561,93	318,49	880,42				2862,62	613,82	3476,44
Котельная №10-1	2130,07	309,16	2439,23	188,2	636,53	824,73				2318,27	945,69	3263,96
Котельная №10-2	7998,8	565,27	8564,07	779,71		779,71				8778,51	565,27	9343,78
Котельная №11	16020,25		16020,25	1756,22		1756,22				17776,47		17776,47
Котельная №12	12342,44		12342,44	1619,12		1619,12				13961,56		13961,56
Котельная №13	2870,23		2870,23	942,2		942,2				3812,43		3812,43
Котельная №14	2696,16		2696,16	703,74		703,74				3399,9		3399,9
Котельная №15	21776,18	592,69	22368,87	1727,71	773,88	2501,59				23503,89	1366,57	24870,46
Котельная №16	10899,51		10899,51	2697,55		2697,55				13597,06		13597,06

№№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал			Потери тепла в системах теплопотребления жилых домов, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №18	3860,06		3860,06	732,68		732,68				4592,74		4592,74
Котельная №19	5931,43		5931,43	1988,8		1988,8				7920,23		7920,23
Котельная №20	6811,4		6811,4	1661,73		1661,73				8473,13		8473,13
Котельная №21	4674,35		4674,35	1961,86		1961,86				6636,21		6636,21
Котельная №22	1630,9		1630,9	557,49		557,49				2188,39		2188,39
Котельная №25	7312,25		7312,25	1172,43		1172,43				8484,68		8484,68
Котельная №26	16763,25	1571,68	18334,93	2484,78	907,21	3391,99				19248,03	2478,89	21726,92
Котельная №27	2494,58	78,15	2572,73	676,68	506,28	1182,96				3171,26	584,43	3755,69
Котельная №28	5795,59		5795,59	968,26		968,26				6763,85		6763,85
Котельная №32	16919,55	3286,02	20205,57	2263,21	989,32	3252,53				19182,76	4275,34	23458,1
Котельная №33	8316,36	397,46	8713,82	1091,26	197,14	1288,4				9407,62	594,6	10002,22
Котельная №34	17424,98	4309,51	21734,49	2564,3	3871,1	6435,4				19989,28	8180,61	28169,89
Котельная №35	5087,19	263,56	5350,75	1097,57	858,46	1956,03				6184,76	1122,02	7306,78
Котельная №37	1433,19	250,39	1683,58	76,13	99,89	176,02				1509,32	350,28	1859,60
ВСЕГО 1-37	204603,79	12328,9	216932,69	34058,24	9287,45	43345,69				**238662,03**	**21616,35**	**260278,38**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	206478,45	12328,90	218807,35	34058,24	9287,45	43345,7				240536,69	21616,35	262153,04
2018 г. (корректировка)	220008,2	13270,77	233279,01	32896,29	9797,69	42693,98	688,85	7,66	696,51	253593,38	23076,12	276669,50

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

№№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего
Котельная №1	10107,21		10107,21	98,17		98,17	10205,38		10205,38
Котельная №4	2407,25		2407,25	35,61		35,61	2442,86		2442,86

№№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего
Котельная №5	3062,62		3062,62	60,74		60,74	3123,36		3123,36
Котельная №6	1824,66	220,34	2045,00	51,55	23,17	74,72	1876,21	243,51	2119,72
Котельная №7	3113,69		3113,69	153,38		153,38	3267,07		3267,07
Котельная №8	4383,63		4383,63	78,73		78,73	4462,36		4462,36
Котельная №9	2862,62	613,82	3476,44	75,11	22,92	98,03	2937,73	636,74	3574,47
Котельная №10-1	2318,27	945,69	3263,96	27,79	7,62	35,41	2346,06	953,31	3299,37
Котельная №10-2	8778,51	565,27	9343,78	55,08	10,85	65,93	8833,59	576,12	9409,71
Котельная №11	17776,47		17776,47	488,53		488,53	18265		18265
Котельная №12	13961,56		13961,56	339,64		339,64	14301,2		14301,2
Котельная №13	3812,43		3812,43	95,75		95,75	3908,18		3908,18
Котельная №14	3399,90		3399,90	50,46		50,46	3450,36		3450,36
Котельная №15	23503,89	1366,57	24870,46	174,43	32,62	207,05	23678,32	1399,19	25077,51
Котельная №16	13597,06		13597,06	307,60		307,6	13904,66		13904,66
Котельная №18	4592,74		4592,74	52,94		52,94	4645,68		4645,68
Котельная №19	7920,23		7920,23	92,69		92,69	8012,92		8012,92
Котельная №20	8473,13		8473,13	88,61		88,61	8561,74		8561,74
Котельная №21	6636,21		6636,21	87,51		87,51	6723,72		6723,72
Котельная №22	2188,39		2188,39	56,69		56,69	2245,08		2245,08
Котельная №25	8484,68		8484,68	84,83		84,83	8569,51		8569,51
Котельная №26	19248,03	2478,89	21726,92	252,00	49,59	301,59	19500,03	2528,48	22028,51
Котельная №27	3171,26	584,43	3755,69	77,49	25,42	102,91	3248,75	609,85	3858,6
Котельная №28	6763,85		6763,85	53,50		53,5	6817,35		6817,35
Котельная №32	19182,76	4275,34	23458,10	322,59	83,23	405,82	19505,35	4358,57	23863,92
Котельная №33	9407,62	594,60	10002,22	83,49	24,65	108,14	9491,11	619,25	10110,36

№№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего
Котельная №34	19989,28	8180,61	28169,89	653,15	260,06	913,21	20642,43	8440,67	29083,1
Котельная №35	6184,76	1122,02	7306,78	92,44	30,82	123,26	6277,2	1152,84	7430,04
Котельная №37	1509,32	350,28	1859,60	20,24	5,47	25,71	1529,56	355,75	1885,31
ВСЕГО 1-37	238662,03	21616,35	260278,38	4110,74	576,42	4687,16	**242772,77**	**22192,77**	**264965,54**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	240536,69	21616,35	262153,04	4188,74	588,42	4777,16	244725,43	22204,77	266930,20
2018 г. (корректировка)	253593,38	23076,12	276669,50	4497,92	638,87	5136,79	258091,30	23714,99	281806,29

Приложение 10

Расчет топлива

№№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход условного топлива на выработку т/э, кгут/Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, т.м^3
	от	гвс	всего				
Котельная №1	10205,38		10205,38	200,25	202,2	2043,63	1810,81
Котельная №4	2442,86		2442,86	191,91	194,75	468,81	415,40
Котельная №5	3123,36		3123,36	158,73	161,88	495,78	439,30
Котельная №6	1876,21	243,51	2119,72	192,87	199,92	408,83	362,25
Котельная №7	3267,07		3267,07	179,2	188,03	585,46	518,76
Котельная №8	4462,36		4462,36	167,00	170	745,21	660,31
Котельная №9	2937,73	636,74	3574,47	199,96	205,6	714,75	633,32
Котельная №10-1	2346,06	953,31	3299,37	155,73	157,42	513,81	455,27
Котельная №10-2	8833,59	576,12	9409,71	184,68	185,98	1737,79	1539,81
Котельная №11	18265,00		18265,00	162,21	166,67	2962,77	2625,24
Котельная №12	14301,20		14301,20	168,85	172,96	2414,76	2139,66
Котельная №13	3908,18		3908,18	203,90	209,02	796,88	706,10
Котельная №14	3450,36		3450,36	201,46	204,45	695,11	615,92
Котельная №15	23678,32	1399,19	25077,51	169,29	170,7	4245,37	3761,72
Котельная №16	13904,66		13904,66	164,74	168,47	2290,65	2029,69
Котельная №18	4645,68		4645,68	206,21	208,59	957,99	848,85
Котельная №19	8012,92		8012,92	203,19	205,57	1628,15	1442,66
Котельная №20	8561,74		8561,74	211,83	214,04	1813,63	1607,01

№№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход условного топлива на выработку т/э, кгут/Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, т.м^3
	от	гвс	всего				
Котельная №21	6723,72		6723,72	222,83	225,77	1498,25	1327,56
Котельная №22	2245,08		2245,08	202,14	207,38	453,82	402,12
Котельная №25	8569,51		8569,51	211,98	214,1	1816,56	1609,61
Котельная №26	19500,03	2528,48	22028,51	165,52	167,82	3646,16	3230,77
Котельная №27	3248,75	609,85	3858,6	205,44	211,07	792,71	702,40
Котельная №28	6817,35		6817,35	195,74	197,29	1334,43	1182,41
Котельная №32	19505,35	4358,57	23863,92	166,92	169,81	3983,37	3529,57
Котельная №33	9491,11	619,25	10110,36	208,54	210,79	2108,41	1868,21
Котельная №34	20642,43	8440,67	29083,10	171,26	176,81	4980,77	4413,34
Котельная №35	6277,20	1152,84	7430,04	202,41	205,82	1503,91	1332,58
Котельная №37	1529,56	355,75	1885,31	157,90	160,08	297,69	263,78
ВСЕГО 1-37	242850,77	22204,77	265055,54	180,91	184,17	47935,47	**42474,43**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	242772,43	22192,77	264965,20	Газ 180,88	184,17	48281,13	42818,14
2018 г. (корректировка)	258091,30	23714,99	**281806,29**	газ 176,32	ср.взв.179,76	49689,51	44028,69
				диз.т. 182,10		45,43	31,18

По котельным № 23,38,39

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;

-характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);

- расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);

- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «РГК – Тула».

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде (с 21.09.2015) ООО «РГК– Тула» г. Узловая находятся тепловые сети и 3 котельные, в которых установлено 8 водогрейных котла. Ранее котельные и тепловые сети эксплуатировались ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула».

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды. Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средневзвешенный КПД котлов, %	Год установки
			всего	в работе	установл (одного)	установл. (всего)	фактическая загрузка		
Котельная № 23	МКУ-1200-30	Вода	1	1	1,03	1,03	1,29	87,83	2009
Котельная № 38	КВ-ГМ-0,75 КВ-ГМ-1,0	Вода	2 1	2 1	0,65 0,87	1,3 0,87	2,13	88,12	2006
Котельная № 39	КВа-3,15	Вода	4	4	2,7	10,8	9,68	90,09	2006
			8	**8**		**14,0**	13,09	89,59	

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70°С, на горячее водоснабжение: от котельных – 65 – 55ºС, у потребителя – 60ºС.

Системы теплоснабжения закрытые, тепловые сети – двухтрубные и четырехтрубные при наличии системы ГВС.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ЭСО, – 8,378 км (двухтрубное исчисление).

Протяженность сетей потребителей – 0,23 км (двухтрубное исчисление).

Подпитка систем отопления производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки - одноступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит смола С-150 и КУ-2-8.

Для регенерации фильтров используется соль NaCl.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды, отпущенного тепла осуществляется счетчиками.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление жилых зданий определен исходя из площади жилых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом от 26.11.2014 №73.

Расход тепла на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

По расчету предприятия и Экспертизы – **22 091,21 Гкал.**

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	корр. 2018г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
ВСЕГО 23,38,39	26 243,72	24 472,31	22 091,21	**22 091,21**

Теплопотребление по группам потребителей приведено в приложении 4.

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей и в сетях потребителей

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Расчеты Экспертизы и динамика изменения потерь по годам приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал	Нормативные потери в сист. теплопотреб, Гкал	Всего

	Протяженность тепловых сетей, км		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Итого	
	ОТ	ГВС							
Котельные 23,38,39	0,22	0,01	66,27	3,66	**69,93**	14,12	0,42	**14,54**	**84,47**
Тариф 2019-2023 гг**.**	0,22	0,01	66,27	3,66	69,93	14,12	0,42	14,54	84,47
Корр. 2018 г.	0,19	0,01	42,18	1,96	44,14	11,86	0,04	11,90	56,04

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия и Экспертизы – **22 175,68 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в приложении 6.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
ВСЕГО 23,38,39	26 481,11	24 528,30	22 175,68	**22 175,68**

Присоединенная мощность - **8,31 Гкал/ч**.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Величина нормативных потерь в сетях ООО «РГК-Тула» г. Узловая, котельные №№1-37 на 2021 год принята в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 1) и составляет **4 763,19 Гкал/год**.

Расчеты Экспертизы и динамика изменения потерь по годам приведены в таблице 5 и приложении 7.

Таблица 5

	Протяженность тепловых сетей, км			Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельные 23,38,39	4,848	3,530	8,378	**2340,83**	**2422,36**	**4763,19**
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	5,772	4,320	9,833	2467,99	3012,41	5480,40

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **26 938,87 Гкал.**

Расчет отпуска тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **259,06 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **27 197,93 Гкал.**

Расчет выработки тепловой энергии приведен в приложении 9.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **3842,93 т. м^3 ($Q_р^н$=7900 ккал/нм^3).**

Удельный расход условного топлива на отпуск т/э принят Экспертизой в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет – **160,99 кг ут/Гкал.**

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 6.

Таблица 6

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Факт 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	**Корр. 2020, 2021 гг.**	
					ЭСО	Эксперт.
Полезный отпуск, Гкал	26481,11		24528,30	22175,68	22175,68	22175,68
Газ, тыс.м^3	4441,46	3224,1	4155,83	3842,93	3842,93	3842,93
Расход газа на 1Гкал пол. отп., м^3/Гкал	167,72		169,43	173,29	173,29	**173,29**

1) Факт в пересчете на калорийность 7900 ккал/нм^3

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **693,32 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс.квт-ч) по годам приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование котельной	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 гг.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 г., корр. 2020, 2021 гг.		Уровень напряжения
				Предпр.	Экспертиза	
Котельная №23	70,00	62,21	78,278	70,00	70,00	СН2
Котельная №38	142,3	127,02	111,02	142,30	142,30	СН2
Котельная №39	463,56	587,1	532,19	481,02	481,02	СН2
ВСЕГО 23,38,39	675,86	776,328	721,49	693,32	**693,32**	

Расхода электроэнергии (тыс.квт-ч) на 1 Гкал полезного отпуска приведен в таблице 8.

Таблица 8

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
			Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	26481,11	24528,30	22175,68	22175,68
Эл.энергия, т.квт-ч	675,86	675,86	693,32	693,32
Расход эл. энерг. на 1Гкал пол. отп., кВт-ч/Гкал	25,52	27,55	31,26	**31,26**

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **17,534 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Подпитка и запол-нение, м^3	Промывка т/сети, м^3	Х/б котель-ной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	ГВС[1)], м^3	Всего, м^3	Итого, м^3
Котельная №23	288,95	21,45	63	28,3	116,97	6475,38	518,67	6994,05
Котельная №38	734,8	69,63	157,5	345,33	235,77	6658,55	1543,03	8201,58
Котельная №39	4409,28	523,83	157,5	9238,91	1142,53	50506,67	15472,05	65978,72
ВСЕГО 23,38,39	**5433,03**	**614,91**	**378,00**	**9612,54**	**1495,27**	**63640,60**	**17533,75**	81174,35
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	5433,03	614,91	378,00	9612,54	1495,27	63640,60	17533,75	81174,35
2018 г. (корр.)	6866,85	877,56	378,00	12226,00	1670,29		22018,70	
Тариф 2016-2018 гг. корр.2017 г.	6912,96	877,56	378,00	12628,00	1912,00		22708,52	

[1)] В расчет тарифа на тепловую энергию не включено.

Объем стоков

Объем стоков (м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
			Предпр.	Эксперт.
Котельная №23	222,00	221	208,27	208,27
Котельная №38	806,00	780	738,60	738,60
Котельная №39	13889,00	13274	10538,94	10538,94
Всего 23, 38, 39	14917,00	14275,00	11485,81	**11485,81**

Расход соли

Расход соли (т) приведен в таблице 11.

Таблица 11

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
Всего 23, 38, 39	216,4	125,0	**125,0**

Расход катионитов

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионитов церолит, КУ-2-8 и 20% от загрузки фильтра для сульфоугля).

Расход катионитов (т)

Таблица 12

	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020, 2021 гг.	
	Предприятие	Экспертиза
Кот. 23, 38, 39		

Смола КУ-2-8	0,01	**0,01**
Purolite C 100	0,288	**0,261**

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 13.

Предприятие расчет численности не представило.

Таблица 13

	Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.							
	Оператор	Апп. ХВО	обсл.и рем. т/с	рем. кот.	Электрогазосварщик	эл. мон.	сл. кип	всего	Оператор	Апп. ХВО	обсл.и рем. т/с	рем. кот.	Электрогазосварщик	эл. мон.	сл. кип	всего
Котельные 23, 38, 39																
2019-2023 гг.	9	1,25	4	5,5	2	2	2	25,75	9	1,25	4	5,5	2	2	2	**25,75**
корр.17, 18 гг.									7	3	4	5,5	2	2	2	25,5

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

Результаты расчета предприятия и Экспертизы приведены в таблице 14.

Таблица 14

	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Всего 23, 38, 39	108,502	83,738	**83,738**

Выводы и предложения:

1. Топливно – энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) для котельных №№23,38,39 ООО «РГК– Тула» г. Узловая предлагается принять согласно приложению 1.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2021 году на 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1%.

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 22 835,15 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5942,12 руб. за тыс. м3 без НДС (средневзвешенная по 3-м котельным). Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 4711,62 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7,8. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, к которому применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,79573 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 792,60 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10. Цена холодной воды, стоков, приобретаемых предприятием у ООО «К-Сервис» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 3013,43 тыс. руб.

«Амортизация». Предприятием представлены ведомость амортизации за 2019 год. Исходя из п. 29. Методических указаний от 13.06.2013 №760-э амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

«Расходы по сомнительным долгам» приняты по обосновывающим документам (решений судебных приставов о признании задолженности потребителей (население) за оказанные услуги в области теплоснабжения невозможной ко взысканию) в размере 303,65 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования и в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. Экспертной группой приняты расходы в размере 149,18 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом действующей ключевой ставки ЦБ + 4 процентных пункта.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2013 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 48 283,15 тыс. руб.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию ООО «РГК-Тула» №№ 23,38,39

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+1 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	83,74	83,74	83,74
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	14	14	14
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**15248,09**	**15548,48**	**15947,14**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на ООО «РГК-Тула» №№ 23,38,39

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утвержде-но для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регулируемой организации	утвержден о для регули-руемой организа-ции	предложени е регули-руемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,36	32,08	15,72	33,04	33,23
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	14,36	18,76	15,72	19,32	19,44

1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	13,32	0,00	13,72	13,80
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2852,52	2938,10	3120,99	3026,24	3013,43
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	303,65
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	243,94	0,00	257,19	257,19
1.8.	расходы на услуги банков	32,90	33,88	35,99	56,68	57,00
1.9.	расходы на обслуживание заемных средств (% займа на кассовый разрыв)		0,00	0,00	193,63	149,18
	ИТОГО	**2899,78**	**3248,00**	**3172,70**	**3566,78**	**3813,69**
2.	Налог на прибыль	34,29	35,32	37,52	36,38	36,59
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2934,07**	**3283,32**	**3210,22**	**3603,16**	**3850,28**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по ООО «РГК-Тула» №№ 23,38,39

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	21 509,62	22 154,90	22 116,10	22 819,55	22 835,15
2.	Расходы на электрическую энергию	4 944,75	5 221,66	5 503,63	5 404,42	4 711,62
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	Расходы на холодную воду	734,27	763,64	803,38	794,07	792,60
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**27 188,64**	**28 140,21**	**28 423,11**	**29 018,04**	**28 339,36**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год ООО «РГК-Тула» №№ 23,38,39

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	15248,09	15548,48	16351,18	15854,79	15947,14
2.	Неподконтрольные расходы	2934,07	3283,32	3210,22	3603,16	3850,28
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	27188,64	28140,21	28423,11	29018,04	28339,36
4.	Прибыль	137,16	141,28	150,07	145,52	146,37
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль					
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**45 507,97**	**47 113,28**	**48 134,58**	**48 621,51**	**48 283,15**
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18
	тариф, руб./Гкал без НДС	2052,16	2124,55	2170,60	2192,56	2177,30
	тариф, руб./Гкал с НДС	2462,59	2549,46	2604,72	2631,07	2612,76
	рост к пред. тарифу в %		103,53	102,17	103,20	102,48

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «РГК-Тула» №№ 23,38,39

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18

тариф, руб./Гкал без НДС	2052,16	2124,55	2170,60	2192,56	2177,30
тариф, руб./Гкал с НДС	2462,59	2549,46	2604,72	2631,07	2612,76
рост к пред. тарифу в %		103,53	102,17	103,20	102,48

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 2177,30 руб. за 1 Гкал без НДС и 2612,76 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу на 2,48%).

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными №№ 23,38,39 ООО «РГК – Тула» г. Узловая на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед.изм.	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Факт 2016 г.	Корр. 2018 г.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг.	**Корр. 2020, 2021 гг.**	
							Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск	Гкал	26481,11		24528,30		22175,68	22175,68	**22175,68**
Природный газ при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3	тыс.м^3	4441,46	3665,84	4155,83	3224,058	3842,93	3842,93	**3842,93**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	675,86	776,33	675,86	721,49	693,32	693,32	**693,32**
Вода	тыс.м^3	22,709		22,019		17,53	17,53	**17,53**
Стоки	тыс.м^3	14,917		14,275		11,49	11,49	**11,49**
Соль	т	216,4		216,4		125	125	**125,00**
Смола КУ-2-8	т					0,01	0,01	**0,01**
Purolite C 100	т	0,261		0,261		0,261	0,261	**0,261**
Численность	ед.	25,5		25,5		25,75	25,75	**25,75**
Количество условных единиц		108,692		108,692		83,738	83,738	**83,738**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжа-ющим организа-циям,	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		

									всего, Гкал							
ООО «РГК-Тула» кот. №№23,38,39	**27197,93**	**259,06**	**26938,87**		**26938,87**	**4763,19**	**22175,68**		**22175,68**	**913,84**					**19112,96**	**2148,88**

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии котельных №№ 23,38,39, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО	**Всего**	**22175,68**	3932,71	3532,72	3187,28	1823,73	332,91	332,91	332,91	332,91	332,91	1823,73	2696,41	3514,55
	ОТ	18180,67	3599,75	3199,80	2854,36	1490,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1490,82	2363,49	3181,63
	ГВС	3995,01	332,96	332,92	332,92	332,91	332,91	332,91	332,91	332,91	332,91	332,91	332,92	332,92
в том числе:														
Население	**Всего**	19112,96	3333,24	2999,30	2710,90	1572,51	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	1572,51	2301,08	2984,12
	ОТ	15178,61	3005,35	2671,44	2383,04	1244,65						1244,65	1973,22	2656,26
	ГВС	3934,35	327,89	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86	327,86
Бюджет	**Всего**	913,84	175,04	156,08	139,69	75,00	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	75,00	116,41	155,22
	ОТ	862,43	170,75	151,79	135,40	70,72						70,72	112,12	150,93
	ГВС	51,41	4,29	4,29	4,29	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,29	4,29
Прочие	**Всего**	2148,88	424,43	377,34	336,69	176,22	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	176,22	278,92	375,21
	ОТ	2139,63	423,65	376,57	335,92	175,45						175,45	278,15	374,44
	ГВС	9,25	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

Помесячная разбивка топливных составляющих тарифа котельных №№ 23,38,39

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс.м^3	ОТ	2924,44	579,04	514,70	459,14	239,80						239,80	380,18	511,78
	ГВС	918,49	76,55	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54
	Всего	**3842,93**	655,59	591,24	535,68	316,34	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	316,34	456,72	588,32

Разбивка электрической энергии по месяцам котельных №№ 23,38,39

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Эл.энергия, тыс.кВт-ч	ОТ	494,24	97,85	86,99	77,60	40,53						40,53	64,25	86,49
	ГВС	199,08	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59
	Всего	**693,32**	114,44	103,58	94,19	57,12	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	57,12	80,84	103,08

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №23	1225,59	40,71	109,19	1375,49	419,35			419,35	1375,49	419,35	1794,84
Котельная №38	2976,54	146,39	76,91	3199,84	431,22			431,22	3199,84	431,22	3631,06
Котельная №39	10976,48	671,05	1877,42	13524,95	3083,78	50,99	5,59	3140,36	13524,95	3140,36	16665,31
ВСЕГО 23,38,39	**15178,61**	**858,15**	**2063,52**	**18100,28**	**3934,35**	**50,99**	**5,59**	**3990,93**	**18100,28**	**3990,93**	**22091,21**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	15178,61	858,15	2063,52	18100,28	3934,35	50,99	5,59	3990,93	18100,28	3990,93	22091,21
2018 г. (корректировка)	15911,90	928,15	1457,93	18297,98	6118,68	19,79	35,86	6174,33	18297,98	6174,33	24472,31
Тариф 2016-2018гг., корр.2017г.	16067,40	819,97	1704,82	18592,19	7543,67	68,8	39,06	7651,53	18592,19	7651,53	26243,72

Приложение 5

Потери тепла в системах теплопотребления, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №23		0,20	0,54	0,74					0,74		0,74
Котельная №38		0,73		0,73		0,38		0,38	0,73	0,38	1,11
Котельная №39		3,35	9,30	12,65		0,04		0,04	12,65	0,04	12,69
ВСЕГО 23,38,39		**4,28**	**9,84**	**14,12**		**0,42**	**0,00**	**0,42**	**14,12**	**0,42**	**14,54**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.		4,28	9,84	14,12		0,42	0,00	0,42	14,12	0,42	14,54
2018 г. (корректировка)		4,64	7,22	11,86		0,01	0,03	0,04	11,86	0,04	11,90
Тариф 2016-2018гг., корр.2017г.		4,19	9,23	13,42		0,64	0,03	0,67	13,42	0,67	14,09

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №23			40,91	40,91					40,91		40,91
Котельная №38											
Котельная №39			25,36	25,36			3,66	3,66	25,36	3,66	29,02
ВСЕГО 23,38,39			**66,27**	**66,27**			**3,66**	**3,66**	**66,27**	**3,66**	**69,93**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.			66,27	66,27			3,66	3,66	66,27	3,66	69,93
2018 г. (корректировка)			42,18	42,18			1,96	1,96	42,18	1,96	44,14
Тариф 2016-2018гг., корр.2017г.		79,4	62,9	142,30		77,6	3,4	81,00	142,3	81	223,3

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	всего	населе-ние	бюджет	прочие	всего	отопле-ние	ГВС	всего
Котельная №23	1225,59	40,91	150,64	1417,14	419,35	0,00	0,00	419,35	1417,14	419,35	1836,49
Котельная №38	2976,54	147,12	76,91	3200,57	431,22	0,38	0,00	431,60	3200,57	431,6	3632,17
Котельная №39	10976,48	674,40	1912,08	13562,96	3083,78	51,03	9,25	3144,06	13562,96	3144,06	16707,02
ВСЕГО 23,38,39	**15178,61**	**862,43**	**2139,63**	**18180,67**	**3934,35**	**51,41**	**9,25**	**3995,01**	**18180,67**	**3995,01**	**22175,68**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	15178,61	862,43	2139,63	18180,67	3934,35	51,41	9,25	3995,01	18180,67	3995,01	22175,68
2018 г. (корректировка)	15911,85	932,79	1507,33	18351,97	6118,68	19,8	37,85	6176,33	18351,97	6176,33	24528,30
Тариф 2016-2018гг., корр.2017г.	16067,4	903,56	1776,95	18747,91	7543,67	147,04	42,49	7733,20	18747,91	7733,2	26481,11

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

№№ котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №23	0,277	0,231	0,508	121,58	149,34	270,92

№№ котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №38	0,718	0,402	1,120	348,55	266,91	615,46
Котельная №39	3,853	2,897	6,750	1870,70	2006,11	3876,81
ВСЕГО 23,38,39	**4,848**	**3,53**	**8,378**	**2340,83**	**2422,36**	**4763,19**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	4,848	3,53	8,378	2340,83	2422,36	4763,19
2018 г. (корректировка)	5,772	4,320	10,092	2467,99	3012,41	5480,40
Тариф 2016-2018гг., корр.2017г.	5,479	4,354	9,833	2467,99	3012,41	5480,40

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельных

№№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал			Потери тепла в системах теплопотребления жилых домов, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего	ОТ	ГВС	всего
Котельная №23	1417,14	419,35	1836,49	121,58	149,34	270,92				1538,72	568,69	2107,41
Котельная №38	3200,57	431,60	3632,17	348,55	266,91	615,46				3549,12	698,51	4247,63
Котельная №39	13562,96	3144,06	16707,02	1870,7	2006,11	3876,81				15433,66	5150,17	20583,83
ВСЕГО 23,38,39	18180,67	3995,01	22175,68	2340,83	2422,36	4763,19				**20521,50**	**6417,37**	**26938,87**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	18180,67	3995,01	22175,68	2340,83	2422,36	4763,19				20521,50	6417,37	26938,87
2018 г. (корректировка)	18351,97	6176,33	24528,3	2467,99	3012,41	5480,4	78,8	4,57	83,37	20898,76	9193,31	30092,07
Тариф 2016-2018 гг. корр.2017 г.	18747,91	7733,2	26481,11	2467,99	3012,41	5480,4	82,37	6,65	89,02	21298,27	10752,3	32050,53

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

№№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего
Котельная №23	1538,72	568,69	2107,41	26,18	9,96	36,14	1564,9	578,65	2143,55

№№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего	От	ГВС	всего
Котельная №38	3549,12	698,51	4247,63	40,42	12,59	53,01	3589,54	711,1	4300,64
Котельная №39	15433,66	5150,17	20583,83	109,33	60,58	169,91	15542,99	5210,75	20753,74
ВСЕГО 23,38,39	20521,50	6417,37	**26938,87**	175,93	83,13	**259,06**	20697,43	6500,50	**27197,93**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	20521,50	6417,37	26938,87	175,93	83,13	259,06	20697,43	6500,50	27197,93
2018 г. (корректировка)	20898,8	9193,31	30092,11	159,63	76,96	236,59	21058,43	9270,27	30328,70
Тариф 2016-2018 гг. корр.2017 г.	21298,30	10752,30	32050,60	182,37	89,62	271,99	21480,67	10841,92	32322,59

Тариф на теплоноситель, отпускаемый котельными №№1-37 ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

На экспертизу представлены:

- принципиальная схема водоподготовительной установки;
- расчет расхода реагентов;
- расчет расходов ионообменных материалов;
- расчет расходов электроэнергии;

Материалы представлены за подписью ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных для утверждения тарифа на теплоноситель.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «РГК–Тула».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

В аренде (с 21.09.2015) ООО «РГК– Тула» г. Узловая находятся тепловые сети и 34 котельные, из которых 5 котельных отапливают по 1 потребителю. В соответствии с п. 5(1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в редакции от 08.02.2018, цены на тепловую энергию, поставляемую от котельных с 1 потребителем, определяются соглашение сторон и регулированию не подлежат.

Источником водоснабжения для котельных ООО «РГК–Тула» в г. Узловая является городской водопровод от нескольких поставщиков воды: ООО «К-Сервис», ОАО «Пластик», ООО «Любовский водозабор», ООО «Водоканал», ООО «Водсервис».

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени (для котельных с паровыми котлами). Фильтры загружены сульфоуглем и смолой КУ-2-8 и церолитом.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Установки ХВП имеются в котельных: № 1-22, 26, 27, 28, 29, 32-35, 37.

Характеристика установок ХВП

Таблица 1

№№ п/п	№№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень			Примечание
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит	
1	Котельная №1	1	1000	2	смола КУ-2-8				
3	Котельная №4	1	500	2	смола КУ-2-8				
4	Котельная №5	1	250 750	2 3	DOVEX сульфоуголь				
5	Котельная №6	1	700	2	сульфоуголь				
6	Котельная №7	1	1000 700	1 1	Смола КУ-2-8				

№№ п/п	№№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень			Примечание
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит	
7	Котельная №8	1	250	2	Церолит-200				
8	Котельная №9	1	1000 1500	1 1	сульфоуголь				
9	Котельная №10	2	700	2	Смола КУ-2-8	700	1	сульфоуголь	
10	Котельная №11	2	1000	3	сульфоуголь	400	1	сульфоуголь	
11	Котельная №12	2	1000	2	сульфоуголь	1000	1	сульфоуголь	
12	Котельная №13	1	1000	2	Смола КУ-2-8				
13	Котельная №14	1	1000	3	Смола КУ-2-8				
14	Котельная №15	1	1500	3	Смола КУ-2-8				
15	Котельная №16	2	1000	2	сульфоуголь	1000	1	сульфоуголь	
16	Котельная №18	1	700	2	Смола КУ-2-8				
17	Котельная №19	1	1500 1000	1 1	Смола КУ-2-8 сульфоуголь				
18	Котельная №20	1	1500 1500	1 1	Сульфоуголь Смола КУ-2-8				
19	Котельная №21	1	1000	2	Смола КУ-2-8				
20	Котельная №22	1	1000 1000	1 1	Смола КУ-2-8 сульфоуголь				
21	Котельная №26	1	1500	3	Смола КУ-2-8				
22	Котельная №27	1	1000	2	Смола КУ-2-8				
23	Котельная №28	2	400	1	Birin	355	2	Lewatit	
25	Котельная №32	1	2600 2600	2 1	Смола КУ-2-8				
26	Котельная №33	1	1000	1	Смола КУ-2-8				
27	Котельная №34	2	3000	2	сульфоуголь	3400	2	сульфоуголь	
28	Котельная №35	1	1000	4	Смола КУ-2-8				
29	Котельная №37	1	200	1	Смола КУ-2-8				

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м³

Таблица 2

№№ котельных	Подпитка и заполнение, м^3	Итого на подпитку, м^3	Продувка, м^3	Невозврат конденса-та, выпар, м^3	Всего на котлы, м^3	Всего ХОВ, м^3
1	1715,57	1715,57	563,92		563,92	**2279,49**
4	364,71	364,71	135,08		135,08	**499,79**
5	817	817	172,67		172,67	**989,67**
6	307,16	307,16	283,51	197,69	481,2	**788,36**
7	1097,74	1097,74	180,62		180,62	**1278,36**
8	1198,89	1198,89	246,7		246,7	**1445,59**
9	707,76	707,76	99,38	167,87	267,25	**975,01**
10	2723,15	2723,15	670,28	180,42	850,7	**3573,85**
11	3764,77	3764,77	2443,97	1760,95	4204,92	**7969,69**
12	2914,44	2914,44	1914,36	1348,52	3262,88	**6177,32**
13	1205,98	1205,98	215,79		215,79	**1421,77**
14	727,12	727,12	190,75		190,75	**917,87**
15	5034,37	5034,37	1001,29	1243,52	2244,81	**7279,18**
16	3747,63	3747,63	1861,27	1313,14	3174,41	**6922,04**
18	1091,53	1091,53	256,83		256,83	**1348,36**
19	2083,46	2083,46	442,96		442,96	**2526,42**
20	1887,84	1887,84	473,33		473,33	**2361,17**
21	2052,77	2052,77	371,72		371,72	**2424,49**
22	627,5	627,5	124,13		124,13	**751,63**
26	4691,37	4691,37	1217,95		1217,95	**5909,32**
27	769,12	769,12	516,51	362,84	879,35	**1648,47**
28	1237,42	1237,42	376,89		376,89	**1614,31**
32	6055,75	6055,75	1319,53		1319,53	**7375,28**
33	2137,29	2137,29	558,92		558,92	**2696,21**
34	8263,65	8263,65	3886,52	2722,14	6608,66	**14872,31**
35	1814,05	1814,05	409,50		409,5	**2223,55**
37	218,96	218,96	103,76		103,76	**322,72**
ВСЕГО	59257	**59257**	20038,14	9297,09	**29335,2**	**88592,23**

Качество исходной воды

Таблица 3

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
1	17	6,6
4	26-28	5,5-6
5	9-10	5,5
6	25-35	6
7	8-9	5
8	8-9,5	4,6
9	9-10	4,5-5
10	17	6,6
11	17	6,6
12	17	6,6
13	25-38	6,7
14	25-38	6,7
15	15-23	5,5-6
16	9-11	5,5
18	8-10	5,5
19	9-11	5,5
20	10-21	6,0
21	8-9	5,5
22	30-38	6,6
26	24-35	6,6
27	25-28	6
28	7-8	5,7

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
32	25-36	6,6
33	25-36	6,6
34	17	6,5
35	21-26	6,5
37	8-9,5	5

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 2);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 3);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитных фильтров.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 4

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.			**Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.**		
	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ
1	3795,89	2409,44	1616,07	4025,51	2279,49	1243,65	3523,14
4	640,92	525,72	682,01	1207,73	499,79	527,40	1027,19
5	1793,48	994,73	589,59	1584,32	989,67	475,49	1465,16
6	733,14	569,83	778	1347,83	788,36	875,54	1663,9
7	1906,55	1250,23	394,74	1644,97	1278,36	328,32	1606,68
8	2412,98	1589,18	401,09	1990,27	1445,59	296,78	1742,37
9	1862,23	906,66	645,43	1552,09	975,01	503,80	1478,81
10	4570,81	3248,45	2167,16	5415,61	3573,85	1778,60	5352,45
11	7484,65	8399,3	8265,48	16664,78	7969,69	6379,94	14349,63
12	10056,1	6421,99	6477,44	12899,43	6177,32	5072,14	11249,46
13	5078,28	1293,98	1276,33	2570,31	1421,77	1140,72	2562,49
14	2018,13	935,95	923,18	1859,13	917,87	883,72	1801,59

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.			**Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.**		
	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ
15	7187,53	9773,96	5786,35	15560,31	7279,18	4283,83	11563,01
16	9775,69	6988,47	3931,16	10919,63	6922,04	3168,88	10090,92
18	1936,04	1597,09	453,83	2050,92	1348,36	350,62	1698,98
19	3979,81	2713,57	999,37	3712,94	2526,42	840,94	3367,36
20	3423,38	2383	1047,02	3430,02	2361,17	1603,35	3964,52
21	2958,36	2220,04	700,72	2920,76	2424,49	700,28	3124,77
22	1331,29	702,68	925,88	1628,56	751,63	939,86	1691,49
26	12826,42	6581,23	6233,92	12815,15	5909,32	6070,80	11980,12
27	2092,82	1552,32	1531,15	3083,47	1648,47	1428,42	3076,89
28	2177,71	1625,82	481,09	2106,91	1614,31	517,92	2132,23
32	20879,93	7021,34	7132,17	14153,51	7375,28	8531,47	15906,75
33	4462,86	2567,37	2532,35	5099,72	2696,21	3028,54	5724,75
34	56191,02	15918,92	17001,13	32920,05	14872,31	13062,75	27935,06
35	3234,23	2010,6	1499,28	3509,88	2223,55	1669,84	3893,39
37	608,8	307,22	127,93	435,15	322,72	8,00	330,72
ВСЕГО	175419,05	92509,09	74599,87	167109	88592,23	**65711,60**	**154303,83**

Расход исходной воды уменьшился по сравнению с корректировкой 2018 г. в связи с корректировкой расхода воды на собственные нужды ХВО.

Реагенты

Таблица 5

	Расход соли, т	
	Тариф2016-2018 гг., кор. 2017, 2018 г.	**Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.**
Котельные 1-37	678,0	**669,0**

Катиониты, т

Таблица 6

Котельные 1-37	Сульфоуголь	КУ-2-8	Церолит	Lewatit	Birin
ВСЕГО	**6,86**	**4,98**	**0,01**	**0,02**	**0,01**

Стоки, м^3

Таблица 7

Котельная	Стоки (собственные нужды ВПУ)
1	1243,65
4	527,40

Котельная	Стоки (собственные нужды ВПУ)
5	475,49
6	875,54
7	328,32
8	296,78
9	503,80
10	1778,60
11	6379,94
12	5072,14
13	1140,72
14	883,72
15	4283,83
16	3168,88
18	350,62
19	840,94
20	1603,35
21	700,28
22	939,86
26	6070,80
27	1428,42
28	517,92
32	8531,47
33	3028,54
34	13062,75
35	1669,84
37	8,00
ВСЕГО	**65711,60**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.	65711,60
Корр. 2018 г.	75007,16
Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017 г.	93162,45

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 8

Котельная	Напряжение	Тариф 2019-2023 гг., 2020, 2021 гг. (корректировка)	
		ЭСО	Экспертиза
1	НН		0,099
4	НН		0,58
5	НН		1,358
6	СН2		0,497
7	НН		4,678
8	НН		3,923
9	СН2		0,248
10	НН		0,166

Котельная	Напряжение	Тариф 2019-2023 гг., 2020, 2021 гг. (корректировка)	
		ЭСО	Экспертиза
11	НН		12,134
12	НН		10,457
13	НН		0,166
14	НН		6,127
15	СН2		39,368
16	НН		4,906
18	НН		0,818
19	НН		0,166
20	НН		4,057
21	НН		0,166
22	НН		0,784
26	СН2		3,892
27	НН		0,166
28	НН		0,707
32	СН2		22,178
33	НН		3,312
34	СН2		6,127
35	НН		0,383
37	НН		0,138
ВСЕГО		128,147	**128,147**

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки - 41 ед. не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными №№ 1-37 ООО «РГК-Тула» г. Узловая в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг., кор. 2017 г.*	Корр. 2018 г.*	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.
Химочищенная вода	т. м^3	82,60	92,750	**88592,23**
Водопроводная вода	т. м^3	175,761	167,758	**154303,83**
Стоки	т. м^3	93,162	75,007	**65711,60**
Электроэнергия на ХВО	тыс. кВт*ч	128,178	128,178	**128,147**
Соль технич.	т	678,0	678,0	**669,0**
Сульфоуголь	т	6,45	6,45	**6,86**
Катионит КУ-2-8	т	8,73	8,73	**4,98**
Церолит С-100 Е	т	0,004	0,004	**0,01**
Lewatit	т			**0,02**
0,01	т			**0,01**

*Данные с учетом котельных с одним потребителем (котельные №№ 2, 29).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,63	40,63	40,63
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2962,47**	**3020,83**	**3098,29**

Расчет расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	941,88	994,63	1048,34	837,64
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	4809,65	5002,04	5262,32	4223,65
5.	Расходы на теплоноситель	1074,38	1117,36	1175,50	1657,43
6.	**ИТОГО**	**6825,92**	**7114,02**	**7486,15**	**6718,72**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2962,47	3020,83	3176,79	3098,29
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6825,92	7114,02	7486,15	6718,72
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**9 788,39**	**10 134,85**	**10 662,94**	**9 817,01**
	Полезный отпуск, тыс. $м^3$	88,59	88,59	88,59	88,59
	тариф, руб./ $м^3$	110,49	114,40	120,36	110,81
	рост к пред. тарифу в %		103,54	105,21	96,86

Расчет скорректированного тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными №№1-37 ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

	2019 утв.	**2020 утв.**	**2021 утв.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. $м^3$	88,59	88,59	88,59	88,59
тариф, руб./ $м^3$	110,49	114,40	120,36	110,81
рост к пред. тарифу в %		103,54	105,21	96,86

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 110,81 руб. за 1 $м^3$ (снижение на 3,14%).

Тариф на теплоноситель, отпускаемый котельными №№23,38,39 ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

На экспертизу представлены:

- принципиальная схема водоподготовительной установки;
- баланс химочищенной воды по видам потребления;
- расчет расхода реагентов;
- расчет расходов ионообменных материалов;
- расчет расходов электроэнергии;

Материалы представлены за подписью ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных для утверждения тарифа на теплоноситель.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных ООО «РГК – Тула» является городской водопровод.

Поставщики холодной воды:

- котельные №№ 23, 38, 39 – ООО «К-Сервис»;

Котельные оборудованы установками химводоподготовки (ХВП).

Характеристика установок ХВП

Таблица 1

Участок, №№ котельных	кол-во ступе-ней очист-ки	I Ступень			II Ступень			Примечание
		диа-метр филь-тра, мм	кол-во	катио-нит	диаметр фильтра, мм	кол-во	катио-нит	
Котельная № 23	1	356	2	КУ-2-8	--	--	--	
Котельная № 28	1	400	2	Purolite C-100	--	--	--	
Котельная № 39	1	770	3	Purolite C-100	--	--	--	

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитовые фильтры первой ступени, после чего направляется на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Химочищенная вода, м^3

Таблица 2

Котельная	Передача					Производство					ВСЕГО ХОВ Наполнение т/сетей
	Наполнение системы	Утечки в м/системах	Наполнение т/сетей	Котельная	Наполнение системы	Утечки в м/системах	Наполнение т/сетей	Котельная	Наполнение системы	Утечки в м/системах	
План 2019 г.				План 2019 г.				План 2019 г.			
Котельная № 23	18,56	156,26	10,72	Котельная № 23	18,56	156,26	10,72	Котельная № 23	18,56	156,26	10,72
Котельная № 28	40,83	340,74	34,82	Котельная № 28	40,83	340,74	34,82	Котельная № 28	40,83	340,74	34,82
Котельная № 39	174,50	1464,21	261,91	Котельная № 39	174,50	1464,21	261,91	Котельная № 39	174,50	1464,21	261,91
ИТОГО				**ИТОГО**				**ИТОГО**			
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.				Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.				Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г.			
Корр. 2018 г.				Корр. 2018 г.				Корр. 2018 г.			

Объем воды уменьшился, по сравнению с корректировкой 2018 г., в связи с уточнением протяженности (объема) тепловых сетей (письмо администрации МО Узловский район № 15-16/3574 от 10.07.2018).

Качество исходной воды

Таблица 3

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	
	общая	карбонатная
Котельная № 23	7	5
Котельная № 28	7	4,6
Котельная № 39	25	6,2

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одноступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расходы воды на:
- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 2);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 3);
- рабочая обменная емкость катионитов, расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице 4.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 4

Котельная	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.		
	ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
Котельная № 23	405,93	28,30	434,23
Котельная № 28	970,57	345,33	1315,90
Котельная № 39	5551,81	9238,91	14790,72
ИТОГО	**6928,31**	**9612,54**	**16540,85**

Реагенты, т

Таблица 5

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр.2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.		Реагент
			ЭСО	Экспер-тиза	

Котельная № 23	0,3	0,3	1,04	1,04	Соль техническая, т
Котельная № 28	1,1	1,1	1,64	1,64	Соль техническая, т
Котельная № 39	215	208,0	122,32	122,32	Соль техническая, т
ИТОГО:					
соль техническая, т	216,4	**209,4**	125,00	**125,00**	

Катиониты

Таблица 6

Котельная	Катионит	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Экспертиза
Котельная № 23	КУ-2-8	т	0,01	0,01
Котельная № 28	С-100	т	0,261	**0,261**
Котельная № 39				

Стоки, м^3

Таблица 7

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр.2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.
Котельная № 23	159,4	157,56	28,30
Котельная № 28	648,8	622,26	345,33
Котельная № 39	13731,8	13116,48	9238,91
ИТОГО:	14540,0	13896,29	**9612,54**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 8

Котельная	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017,2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
		ЭСО	Экспертиза
Котельная № 23	1,428	1,428	1,428
Котельная № 28	0,546	0,546	0,546
Котельная № 39	1,243	1,243	1,243

ИТОГО:	3,217	3,217	**3,217**

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки - 3,0 ед. не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными ООО РГК-Тула» в 2019-2023 гг.

Таблица 9

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2018 гг.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	т.м^3	8,825	8,537	6,928	**6,928**
Водопроводная вода	т.м^3	21,453	20,763	16,541	**16,541**
Стоки	т.м^3	14,540	13,896	9,613	**9,613**
Электроэнергия	тыс. квтч	3,217	3,217	3,217	**3,217**
Соль техническая	т	216,4	209,4	125,0	**125,0**
Катионит С-100	т	0,261	0,261	0,261	**0,261**
Катионит КУ-2-8	т	-	**-**	0,01	**0,01**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,63	40,63	40,63
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**415,06**	**423,24**	**434,09**

Расчет расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	23,64	24,97	26,32	21,86
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	515,58	536,21	564,11	455,70
5.	Расходы на теплоноситель	157,17	163,46	108,78	259,07
6.	**ИТОГО**	**696,40**	**724,63**	**699,21**	**736,64**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.)

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	415,06	423,24	445,09	434,09
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	696,40	724,63	699,21	736,64
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 111,46**	**1 147,88**	**1 144,30**	**1 170,73**
	Полезный отпуск, тыс. $м^3$	6,928	6,928	6,928	6,928
	Тариф, руб./$м^3$	160,43	165,69	165,17	168,99
	рост, %		103,28	99,69	101,99

Расчет скорректированного тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными №№23,38,39 ООО «РГК-Тула» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

	2019 утв.	2020 утв.	2021 утв.	2021 коррек.
Полезный отпуск, тыс. $м^3$	6,928	6,928	6,928	6,928
тариф, руб./$м^3$	160,43	165,69	165,17	168,99
рост к пред. тарифу в %		103,28	99,69	101,99

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 168,99 руб. за 1 $м^3$ (рост к действующему тарифу на 1,99%).

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «РГК-Тула»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «РГК-Тула» по котельным №1-37 на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2615,05 руб. за 1 Гкал без НДС и 3138,06 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «РГК-Тула» по котельным №1-37 на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 27,55 руб. за 1 $м^3$ без НДС и 33,06 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «К-Сервис», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 20,8 руб. за 1 $м^3$ без НДС и 24,96 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ОАО «Пластик», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «РГК-Тула» по котельным №23,28,29 на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2177,30 руб. за 1 Гкал без НДС и 2612,76 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «РГК-Тула» по котельным №23,28,29 на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 27,55 руб. за 1 $м^3$ без НДС и 33,06 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «К-Сервис», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 20,8 руб. за 1 $м^3$ без НДС и 24,96 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ОАО «Пластик», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Представитель предприятия Борбат Е.В. выразила свое согласие с уровнем тарифов. Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по

тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, теплоносители и горячую воду для ООО «РГК-Тула» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.64. Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: акционерное общество «Машиностроительный завод «Штамп» (далее АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300004, область Тульская, г. Тула, Веневское шоссе, д.4.

Почтовый адрес: 300004, область Тульская, г. Тула, Веневское шоссе, д.4.

ИНН/КПП 7105517367/710501001.

Установленная мощность котельных: 14,18 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	2 130 114	2 174 691
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 548 312	1 860 922
3. Чистая прибыль (убыток)	369 618	126 931

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- отчетные данные по производству и реализации тепловой энергии за 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) (энергоносителей и материалов);

- характеристика котельного оборудования;

- характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);

- расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.);

- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.

2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом Тульского филиала АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» (далее АО «Штамп»).

Характеристика системы теплоснабжения

Существующая на балансе АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова» котельная с 2-мя водогрейными котлами марки ПТВМ-30М в 2020 году

выведена из эксплуатации. Взамен построены две блочно-модульные котельные ART-MK200 мощностями 6,0 и 10,0 МВт с водогрейными котлами «Bosch» Unimat UT-L 24 и «Bosch» Unimat UT-L 34 соответственно, которые введены в эксплуатацию осенью 2020 года.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на собственные нужды завода и отопление сторонних потребителей.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов (по режим., карт.),%	Год ввода в экспл.
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	расчет.		
Котельная 1 ART-MK200-6,0, г.Тула, Веневское шоссе, д.4	«Bosch» Unimat UT-L 24	Вода	ОТ	2	1	2,62	5,24	2,45 (46,76%)	95,00	2020
Котельная 2 ART-MK200-10,0, г.Тула, Веневское шоссе, д.4	«Bosch» Unimat UT-L 34	Вода	ОТ	2	2	4,47	8,94	5,46 (61,08%)	95,00	2020

Котельная 1 - ART-MK200-6,0.

Тепло на нужды отопления производственно – бытовых зданий АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» и прочих потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70^0 С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Вновь построенные тепловые сети от котельной проложены надземно на опорах.

Общая протяженность сетей ЭСО – 750,0 м (двухтрубное исчисление).

Общая протяженность сетей потребителей – 60,0 м (двухтрубное исчисление).

Для подпитки котлового контура котельной используется химически очищенная вода, подготавливаемая установками Na-катионирования 1-ой ступени - АКВАФЛОУ SF 125/2-91 непрерывного действия и 2-ой ступени - АКВАФЛОУ SF 55-56Т периодического действия.

Для подпитки тепловых сетей используется водопроводная вода.

Вода для подпитки котлового контура и тепловых сетей проходит коррекционную обработку комплексом дозирования АКВАФЛОУ DC SP 62506.

В котельной 1 АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» установлены приборы учета потребленного природного газа, тепловой энергии, воды и электроэнергии.

Котельная 2 - ART-MK200-10,0.

Тепло на нужды отопления производственно – бытовых зданий АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова» и прочих потребителей и населения отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70^0 С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Вновь построенные тепловые сети от котельных проложены надземно на опорах. Надземная тепловая сеть присоединяется к существующему подземному участку теплотрассы в районе общежития.

Общая протяженность сетей ЭСО – 2032,2 м (двухтрубное исчисление).

Общая протяженность сетей потребителей – 20,0 м (двухтрубное исчисление).

Для подпитки котлового контура котельной используется химически очищенная вода, подготавливаемая установками Na-катионирования 1-ой ступени - АКВАФЛОУ SF 200/2-95 непрерывного действия и 2-ой ступени - АКВАФЛОУ SF 125-77Т периодического действия.

Для подпитки тепловых сетей используется водопроводная вода.

Вода для подпитки котлового контура и тепловых сетей проходит коррекционную обработку комплексом дозирования АКВАФЛОУ DC SP 63206.

В котельной 2 АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» установлены приборы учета потребленного природного газа, тепловой энергии, воды и электроэнергии.

Предприятием заключен договор с АО «Тулагоргаз» на техническую эксплуатацию и обслуживание котельных.

Теплопотребление

Теплопотребление рассчитано на нужды отопления собственных зданий АО «Штамп», жилых помещений общежития и прочих потребителей.

Расход тепла на отопление собственных и прочих потребителей АО «Штамп», принят Экспертизой согласно расчетам и проектным данным, предоставленными предприятием, а так же договорам поставки тепловой энергии, заключенным между АО «Штамп» и его абонентами (ЗАО «Атриум», Архипов А. А. и ИП Чурганова) на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на отопление общежития определен Экспертизой по проектным данным, предоставленных предприятием.

По данным предприятия – 29002,03 Гкал.

По расчету Экспертизы – 17018,61 Гкал.

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в таблице 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в табл. 2.

Таблица 2

Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
22713,67	22729,86	29002,03	17018,16

Снижение теплопотребления по расчету Экспертизы, по сравнению с тарифом на 2019-2023 гг. (корр. 2020 г.), связано с уменьшением числа потребителей и уточнением необходимого количества тепла для отопления зданий. Снижение теплопотребления по расчету Экспертизы, по сравнению с расчетом предприятия, связано с уточнением значений годовых потребностей тепла. Предприятием эти величины завышены, т. к. расчет годового количества тепла производился по максимальным часовым нагрузкам.

Нормативные потери тепла в тепловых сетях и системах теплопотребления

Предприятием расчет потерь не представлен.

По расчету Экспертизы нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей и в местных системах потребителей приведены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Общие нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		Общие нормативные потери в местных системах потребителей, Гкал
протяженность, м	ОТ	
Корректировка 2021г.		
80,00	102,21	18,12
Корректировка 2020 г.		
903,00	422,16	112,10

Снижение нормативных потерь тепла в сетях потребителя по сравнению со значениями предыдущего периода регулирования связано с уменьшением их протяженности и уточнения количества потребителей.

Полезный отпуск тепловой энергии

По данным предприятия – 29002,03 Гкал;

По расчету Экспертизы – **17138,95 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления и в сетях потребителей (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Потребители	Теплопотребление, Гкал	Потери тепла в местных системах потребит., Гкал	Нормативные потери тепла в тепловых сетях потребит., Гкал	Полезный отпуск, Гкал
Котельная 1					
Предприятие	-	14059,72	-	-	14059,72
Экспертиза	Собствен. потребители	5 052,37	32,57	-	5 084,94
	Прочие потребители	240,57	1,21	14,00	255,78
Итого (корр. 2021 г.)	-	5 292,94	33,78	14,00	**5 340,73**
Котельная 2					
Предприятие	-	14942,31	-	-	14942,31
Экспертиза	Собствен. потребители	9906,29	63,87	-	9970,16
	Население	912,39	-	-	912,39
	Прочие потребители	906,99	4,56	4,12	915,67
Итого (корр. 2021 г.)	-	11 725,67	68,43	4,12	**11 798,22**
Всего по котельным					
Предприятие	-	29002,03	-	-	29002,03
Экспертиза	Собствен. потребители	14958,66	96,44	-	15055,10
	Население	912,39	-	-	912,39
	Прочие потребители	1267,90	5,77	18,12	1171,46
Итого (корр. 2020 г.)	-	17018,61	102,21	18,12	**17138,95**

Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии от котельных (Гкал) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза

23248,0	23264,1	29002,03	**17138,95**

Присоединенная нагрузка составляет **7,51 Гкал/ч**, в т.ч. для котельной 1 – 2,34 Гкал/ч, для котельной 2 – 5,17 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

По расчету предприятия – 3232,34 Гкал.

Утвержденные постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2 нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, составляют 3463,55 Гкал/год.

Согласно п. 17 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» производится корректировка показателей технологических потерь на период 2019 - 2021 гг. (корректировка 2021 г.) в связи с выводом из эксплуатации существующих котельной и участков тепловых сетей, и строительства двух новых котельных с тепловыми сетями. Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) будут составлять **795,38 Гкал**, в т.ч. для сетей от котельной 1 – 217,19 Гкал, от котельной 2 – 578,19 Гкал (см. табл. 7).

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии в сетях предприятия (Гкал) по годам приведена в таблице 6.

Таблица 6

Утв. тариф на 2019-2023 гг.		Корр. 2020 г.		Корректировка на 2021 г.			
				Предприятие		Экспертиза	
Норм.потери, Гкал	Протяжен., км	Норм.потери, Гкал	Протяжен., км	Норм.потери, Гкал	Протяжен., км	Норм.потери, Гкал	Протяжен., км
3463,55	3,493	3463,55	3,493	3232,34	2,872	**795,38**	**2,872**

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия – 32234,37 Гкал;

По расчету Экспертизы – **17934,33 Гкал**.

Таблица 7

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Котельная 1					
Предприятие	14059,72	0,75	2057,46	18117,18	12,77
Экспертиза (корр. 2021 г.)	5340,73	0,75	217,19	**5557,92**	3,91
Котельная 2					
Предприятие	14942,31	2,032	1174,88	16117,19	7,29
Экспертиза (корр. 2021 г.)	11798,22	2,032	578,19	**12376,41**	4,67
Всего по котельным					
Предприятие	29002,03	2,782	3232,34	32234,37	10,03
Экспертиза (корр. 2021 г.)	17138,95	2,782	795,38	**17934,33**	4,43

Отпуск тепла от котельных по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
26711,55	26727,67	32234,37	**17934,33**

Расход тепла на собственные нужды котельных

По данным предприятия – 657,80 Гкал. Предприятием расчет не представлен.

По расчету Экспертизы – **110,13 Гкал**, в т.ч. для котельной 1 – 30,53 Гкал, для котельной 2 – 78,60 Гкал (см. табл. 10).

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Таблица 9

Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
366,76	361,18	657,80	**110,13**

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия – 32892,17Гкал;

По расчету Экспертизы – **18044,46 Гкал.**

Выработку тепла котельными см. таблицу 10.

Расход топлива

По расчету предприятия – 4501,20 т.м3;

По расчету Экспертизы – **2416,59** т.м3 при Qрн =7900 ккал/нм3, соответствующей базовой цене природного газа (см. табл. 10).

Динамика расхода топлива (тыс. м3) по годам приведена в таблице 11.

Утвержденный Комитетом по тарифам Тульской области (постановление №48/2 от 18.12.2018 г.) удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, составляет 169,16 кг ут/Гкал (в пересчете на выработку – 166,87 кг ут/Гкал). В связи с новыми сложившимися условиями удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) составит 152,07 кг ут/Гкал (в пересчете на выработку – 151,14 кг ут/Гкал).

Таблица 10

Наименование	Отпуск от котельн., Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выраб., кгу.т./Гкал	НУР на отпуск, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
						$B_{у}$, т у.т.	$B_{н}$, тыс. нм^3 (при $Q_р^н$=7900 ккал/м^3)
Котельная 1							
Предприятие	16117,18	328,90 (2,04%)	16446,08	-	-	2570,51	2250,60
Экспертиза (корр. 2021 г.)	5557,92	31,53 (0,57%)	5589,45	151,16	152,01	844,88	**748,63**
Котельная 2							
Предприятие	16117,19	328,90 (2,04%)	16446,09	-	-	2570,51	2250,60
Экспертиза (корр. 2021 г.)	12376,41	78,60 (0,64%)	12455,02	151,14	152,10	1882,42	**1667,96**
Всего по котельным							
Предприятие	32234,37	657,80 (2,04%)	32892,17	156,30	159,49	5141,01	4501,20
Экспертиза (корр. 2021 г.)	17394,33	110,13 (0,61%)	18044,46	151,14	**152,07**	2727,30	**2416,59**

Таблица 11

Наименование	Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	23248,00	23264,1	29002,03	**17138,95**
Газ, тыс.м^3 $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	4002,24	4003,71	4501,20	**2416,59**
Расход газа на 1 Гкал пол.отп., м^3/Гкал	172,15	172,10	155,20	141,00

Электроэнергия

По расчету предприятия – 913,97 тыс. кВт-ч, в т.ч. по котельной 1 – 301,53 тыс. кВт-ч, по котельной 2 – 612,44 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **568,01 тыс. кВт-ч**, в т.ч. по котельной 1 – 200,97 тыс. кВт-ч, по котельной 2 – 367,04 тыс. кВт-ч.

Уровень напряжения ВН.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	Утв. тариф на 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	
			Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	23248,0	23264,1	29002,03	**17138,95**
Эл.энергия, т.кВт-ч	1520,33	1213,24	913,97	**568,01**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	65,40	52,15	31,51	33,14

Расход электроэнергии на 2021 г. определен на основании паспортов котельных, предоставленных предприятием и характеристик установленного оборудования. В расчете предприятия расход электроэнергии завышен.

Расход воды

По расчету предприятия – 7,30 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **4,15 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 13.

Таблица 13

Наименование	Подпитка и заполн. сети ЭСО, м^3	Промывка тепловой сети ЭСО, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Подп, промыв.заполн. сетей и систем потреб., м^3	Всего, м^3
Котельная 1							
Предприятие	2598,57	160,68	-	-	-		2759,25
Экспертиза (корр. 2021 г.)	1059,76	46,88	-	18,26	247,88	10,05	**1392,83**
Котельная 2							
Предприятие	4446,69	91,65	-	-	-	-	4538,34
Экспертиза (корр. 2021 г.)	2352,29	130,16	-	37,68	247,88	2,40	**2770,41**
Всего по котельным							
Предприятие	7045,26	252,33	-	-	-	-	7297,59

Экспертиза (корр. 2021 г.)	3424,49	177,04	-	55,94	495,77	12,45	**4153,23**

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 14.

Таблица 14

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
14,214	14,236	7,30	**4,15**

Снижение расхода воды на 2021 г. по сравнению с тарифом на 2019 – 2023 гг., связано с пересчетом объемов воды на подпитку, заполнение внутренних систем и продувку котлов для новых котельных и тепловых сетей.

Объем стоков

По расчету Экспертизы – **551,71 м^3**, в т.ч. от котельной 1 – 266,15 м^3, от котельной 2 – 285,56 м^3.

Объем стоков (тыс.м^3) на 2021 г. приведен в таблице 15.

Таблица 15

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка на 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
2,01	**2,01**	-	**0,55**

Расход соли

По расчету Экспертизы – **0,56 т**, в т.ч. для котельной 1 – 0,18 т, для котельной 2 – 0,38 т.

Расход катионитов

Расход катионитов (ионообменная смола Purolite C100) по расчету Экспертизы составляет **0,04 т**, в т.ч. для котельной 1 – 0,014 т, для котельной 2 – 0,026 т.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Расход реагента ЭКОТРИТ В-25

Расход реагента – **290,73 кг,** в т.ч. для котельной 1 – 96,80 кг, для котельной 2 – 193,93 кг.

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 16.

Таблица 16

Наименование	Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы,					
	опе ра-тор	апп. ХВО	обсл.и рем.т/с	сл. рем.	свар щик	Эл. монтер	сл. кип	всего	опе-ра-тор	сл. обсл. т/с	сл. рем. т/с	свар щик	Апп. ХВО	всего
Корректировка на 2021 г.	-	1	2	2	1	1	-	7	-	2	2	1	-	**5**
Утв. тариф на 2019-2023 гг. (корр. 2020 г.) (корр. 2018 г.)	11	1	2	2	1	1	1	19	6	2	3	1	1	13

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету Экспертизы – **39,272**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 17.

Таблица 17

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	129,446	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	2,782	11	30,602
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	29,446*2,782=81,919	0,06	4,915
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	7,51	0,5	3,755
Всего	-	**-**	**-**	**39,272**

Расчет Экспертизы выполнен в соответствие с приложением 2 к приказу ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельных АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **17138,95 Гкал;**
- природный газ – **2401,90 тыс. м^3** при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **568,01 тыс. кВт-ч**; уровень напряжения ВН;
- вода – **4,15 тыс.м^3;**
- стоки – **0,55 тыс. м^3;**
- соль **– 0,56 т;**
- катионит **- 0,04 т;**
- реагент **– 290,73 кг;**
- количество условных единиц – **39,272**;
- численность основного производственного персонала – **5 ед.**

2. В связи со сложившимися условиями работы предприятия, для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельных АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова» на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.) рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **1212,04 м^3** горячей воды;
- потери тепловой энергии в размере **795,38 Гкал**.

3. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельных АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова» на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.) предлагается утвердить в размере **151,15** кг ут/Гкал.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе – скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ – расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:
-газ природный 103;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году на 0,48% связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР – 1%, индекса изменения количества активов – -1,3141.

«Топливо». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Затраты на приобретение природного газа на 2021 год составят 13661,91 тыс. руб. Цена на природный газ скорректирована на индексы-дефляторы согласно прогнозу Минэкономразвития на 2021 год. Количество природного газа на 2021 год определено в соответствии с таблицей 6 и составляет 2401,90 тыс.м^3.

«Покупная электрическая энергия». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год отклонение от предложения предприятия на 1001,73 тыс. руб. и составит 4006,83 тыс. руб., количество электроэнергии определяется в соответствии с таблицей 8 и составляет 568,01 тыс. кВт-ч.

«Расходы на холодную воду, стоки». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и

стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10, 12: количество воды 4,15 тыс.м^3, стоков – 0,72 тыс.м^3. Тарифы на холодную воды и стоки включены с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма затрат по статье год снижена по сравнению с предложением предприятия на 78,41 тыс. руб. и составляет 56,87 тыс. руб.

«Амортизация» и «Налог на имущество». Предприятием представлены инвентарные карточки по новому оборудованию, а также расчет налога на имущество. Исходя из п. 29. Методических указаний от 13.06.2013 №760-э амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации. Проанализировав представленные материалы, экспертной группой предлагается включить амортизационные отчисления в размере 6033,96 тыс. руб. и налог на имущество в размере 1860,68 тыс. руб. по предложению предприятия. Рост амортизационных отчислений вызван постановкой на баланс организации сетей теплоснабжения и двух модульных котельных.

Величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Прочие статьи неподконтрольных расходов включены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 24898,93 руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 29877,71 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год по тарифу на тепловую энергию АО «Машиностроительный завод «Штамп»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3,00	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,001	-1,3141
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	87,27	87,36	39,27
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	60	60	14,18

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**5967,40**	**6089,67**	**2916,66**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год по тарифу на АО «Машиностроительный завод «Штамп»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год		
		утверждено для регулируе-мой организа-ции	утверждено для регулируе-мой организа-ции	утвержден о для регули-руемой организа-ции	предло-жение регули-руемой организа-ции	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	64,72	66,66	70,81	1926,73	1926,73
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налог на имущество	64,72	66,66	70,81	1860,68	1860,68
1.4.4.	иные расходы (земельный налог)	0,00	0,00	0,00	66,05	66,05
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1509,74	1555,04	1651,83	631,84	744,79
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	162,59	162,59	177,89	6033,96	6033,96
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**1737,05**	**1784,29**	**1900,54**	**8592,53**	**8705,48**
2.	Налог на прибыль	99,33	102,31	108,68	106,40	105,99
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1836,38**	**1886,60**	**2009,22**	**8698,93**	**8811,47**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год по АО «Машиностроительный завод «Штамп»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	год i0+1 2020 год (корректировка)	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	21241,32	21886,59	21840,24	25938,17	13661,91
2.	Расходы на электрическую энергию	9629,92	8212,36	11025,30	5008,56	4006,83
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	197,26	205,44	215,83	135,28	56,87
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**31068,50**	**30304,40**	**33081,36**	**31082,01**	**17725,61**

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год по АО «Машиностроительный завод «Штамп»

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	предложение регулируемой организации	год i0+2 2021 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	5967,40	6089,67	6399,11	9414,12	2916,66
2.	Неподконтрольные расходы	1836,38	1886,60	2009,22	8698,93	8811,47
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	31068,50	30304,40	33081,36	31082,01	17725,61
4.	Прибыль	397,32	409,24	434,71	425,61	423,97
5.	Расчетно-предпринимательская прибыль					
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**39269,60**	**38689,90**	**41924,39**	**49620,67**	**29877,71**
	Полезный отпуск	23,25	23,26	23,25	29,00	17,14
	тариф без НДС	1689,16	1663,07	1803,35	1711,06	1743,26
	рост, %		98,46	108,44	102,89	104,82
	тариф с НДС для населения	2026,99	1995,68	2164,03	2053,27	2091,91
	рост, %		98,46	108,44	102,89	104,82

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию на 2021 год для АО «Машиностроительный завод «Штамп»

	2019 утверждено	**2020 утверждено**	**2021 утверждено**	**2021 предприятие**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	23,25	23,26	23,25	29,00	17,14
тариф, руб/Гкал без НДС	1689,16	1663,07	1803,35	1711,06	1743,26
рост к пред. тарифу в %		98,46	108,44	102,89	104,82
тариф, руб/Гкал с НДС	2026,99	1995,68	2164,03	2053,27	2091,91
рост к пред. тарифу в %		98,46	108,44	102,89	104,82

На рассмотрение Правления комитета Тульской области предлагаются тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1743,26 руб. за 1 Гкал без НДС и 2091,91 руб. за 1 Гкал с НДС (рост действующего тарифа на 4,82%).

Приложение 1

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельных АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предпр.	Экспертиза
Установленная мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	14,18	**14,18**
Полезный отпуск	Гкал	23248,00	23264,10	29002,03	**17138,95**
Топливо: - прир. газ $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	4002,24	4003,71	4501,20	**2416,59**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1502,33	1213,24	913,97	**568,01**
Вода	тыс.м^3	14,214	14,236	7,30	**4,15**
Стоки	тыс.м^3	2,010	2,011	-	**0,72**
Соль	т	-	-	-	**0,56**
Катионит	т	-	-	-	**0,04**
Реагент	кг	-	-	-	**290,73**
Количество условных единиц	-	87,27	87,36	-	**39,272**
Численность	ед.	13	13	7	**5**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
АО «Штамп»	18044,46	110,13	17934,33	-	17934,33	795,38	**17138,95**	15055,10	-	2083,85	-	-	-	-	912,39	1171,46

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Потр.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
АО «Штамп»	Всего	**17138,95**	**3393,51**	**3033,59**	**2605,12**	**1268,29**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1405,40**	**2382,31**	**3050,73**
	Собств.	15055,10	2980,91	2664,75	2288,38	1114,08	-	-	-	-	-	1234,52	2092,66	2679,80
	Население	912,39	180,65	161,49	138,68	67,52	-	-	-	-	-	74,82	126,82	162,41
	Прочие	1171,46	231,95	207,35	178,06	86,69	-	-	-	-	-	96,06	162,83	208,52

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.65. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ТеплоРесурс» по котельным БМК-15 п.г.т. Грицовский и кот. №7 д. Кукуй на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию «ТеплоРесурс» по котельным БМК-15 п.г.т. Грицовский и кот. №7 д. Кукуй на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300039, область Тульская, г.Тула, ул. Сурикова, д. 7-а.

Почтовый адрес: 301321, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-а.

ИНН/КПП 7104068567/710401001.

Установленная мощность котельных: 13,29 Гкал/час, фактическая: 11,04Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основания владения имуществом:

1. Договор хранения №2 от 13.08.2015 г., заключенный администрацией МО Веневский район с ООО «ТеплоРесурс» по котельной №7 д. Кукуй, с дополнительными соглашениями от 15.11.2017 и от 28.10.2019 к вышеуказанному договору. В соответствии с данным договором передана котельная с находящимся в ней оборудованием №7 д. Кукуй и тепловые сети п. Грицовский.
2. Договор аренды оборудования газовой модульной котельной № 5-аренда/Грицовский/2016 от 25.04.2016 г., заключенный ООО «ТеплоРесурс» с ООО «БЭЛА – Холдинг». В соответствии с данным договором передано оборудование котельной БМК-15. ООО «БЭЛА – Холдинг» распоряжается данным имуществом на основании договора лизинга №048-ДЛ/07/13 от 14.08.2013 г., заключенного с ООО «Базис Лизинг».

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

характеристики котельного оборудования;

характеристика тепловых сетей (способы прокладки, диаметры, протяженность);

- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2021 г.;

штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию, и оформлены в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «ТеплоРесурс» за 2017-2019гг. характеризуются следующими показателями:

тыс.руб.

Показатели	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2019
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	109837	118644	88887
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	93563	101838	81711
Чистая прибыль	11329	15844	9006

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача и реализация тепловой энергии от котельных в п.г.т. Грицовский и д. Кукуй.

2. Содержание, ремонт и техническое обслуживание котельных и тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности в соответствии с Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде ООО «ТеплоРесурс» находятся модульная котельная (БМК -15.0) в п.г.т. Грицовский и котельная №7 в деревне Кукуй.

Котельные работают в отопительный сезон.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/ч			Режимные карты	
		всего	в рабо-те	установленная мощность		факт.	КПД %	расход условного топлива кгут / Гкал
				одного	всех			
Котельная БМК -15.0	ТТГ - 5000	3	3	4,3	12,9	10,8 83,7%)	94,0	151,9
Котельная №7 п. Кукуй	КВГМ - 0,15-115Н	3	3	0,13	0,39	0,24 (61,5%)	95,17	150,1

Топливом для котельных служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

Подпитка системы теплоснабжения производится химочищенной водой.

Приготовление химочищенной воды на подпитку системы осуществляется в водоподготовительных установках автоматического действия. Схема ХВО – одноступенчатое Na–катионирование.

Катионитом служит смола КУ-2-8.

Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые, тепловые сети - двухтрубные.

Тепловые сети, находящиеся в аренде ООО «ТеплоРесурс», в п.г.т. Грицовский проложены под землей в непроходных каналах и открыто на низких опорах; в д. Кукуй прокладка теплосетей надземная на низких опорах.

Общая протяженность тепловых сетей:

- п. Грицовский - 7,7215 км;
- д. Кукуй - 0,454 км в двухтрубном исчислении.

Приборы учета расхода газа, электроэнергии и воды установлены в двух котельных. Приборы учета отпуска тепловой энергии отсутствуют.

Теплопотребление

По расчету предприятия и Экспертизы – **25625,74 Гкал.**

Теплопотребление по расчету ООО «ТеплоРесурс» и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

Наименование		Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
			ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза
Кот.БМК -15.0 п.г.т. Грицовский	Всего:	25065,761	25065,761	**25065,761**
	в т.ч. бюджет	2331,6	2331,6	2331,6
	население	22517,479	22517,479	22517,479
	прочие	216,681	216,681	216,681
Кот. №7 д.Кукуй	Всего:	559,975	559,975	**559,975**
	в т.ч. бюджет	534,598	534,598	534,598
	население	25,38	25,38	25,38
Всего:	Всего:	25625,74	25625,74	**25625,74**

	в т.ч. бюджет	2866,198	2866,198	2866,198
	население	22542,859	22542,859	22542,859
	прочие	216,681	216,681	216,681

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **18,18 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **25643,92 Гкал.**

Экспертизой и предприятием полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Теплопотребление, Гкал	Потери во внутренних системах потребителей (бюджет и прочие), Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
Корректировка 2021г.			
Кот.БМК -15.0 п.г.т. Грицовский	25065,76	15,03	25080,79
Кот. №7 д.Кукуй	559,98	3,15	563,13
Всего:	25625,74	18,18	**25643,92**
Предприятие	25625,74	18,18	25643,92
Корректировка 2020г.	25625,74	18,18	25643,92

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО

Предприятием и Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **3238,15 Гкал.**

Результаты расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельные	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельных в сеть, Гкал
		с утечками	через изоляцию	всего	
Корректировка 2021г.					
БМК п.г.т. Грицовский	25080,79	202,27	2935,12	3137,39	28218,18
№7 д.Кукуй	563,13	2,31	98,45	100,76	663,89
Всего	**25643,92**	204,58	3033,57	**3238,15**	**28882,07**
Предложение ООО «ТеплоРесурс»	25643,92	204,58	3033,57	3238,15	28882,07
Корректировка 2020г.	25643,92	204,58	3033,57	3238,15	28882,07

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы - **28882,07 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **179,4 Гкал**.

Предприятием и ГКУ ТО «Экспертиза» расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденной приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчетов приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	Отопление, Гкал	Хозбыт, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
Кот. БМК	85,5	31,6	20,1	5,3	28,4	170,9
Кот. №7	2,0	1,7	3,3	0,7	0,7	8,5
Всего:	87,5	33,3	23,4	6,0	29,1	**179,4**
Предприятие	87,5	33,3	23,4	6,0	29,1	179,4
Корректировка 2020г.	87,5	33,3	23,4	6,0	29,1	179,4

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – **29061,5 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **222,66 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **152,79** кгут/Гкал, в пересчете на выработку 151,85 кгут/Гкал.

Результаты расчетов предприятия и ГКУ ТО «Экспертиза» приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Отпуск тепла от котельных, Гкал/год	Собственные нужды котельных, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку/ отпуск кгут/Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Расход натурального топлива тыс. нм^3
Котельная БМК-15,0 п.г.т. Грицовский	28218,18	170,9	28389,1	151,9* / 152,81	4312,02	3820,78
Котельная №7 п. Кукуй	663,89	8,5	672,4	150,1* / 152,03	100,93	89,43
Всего:	28882,07	179,4	29061,5	151,85* / **152,79**	4412,95	3910,21
Корректировка 2020г.	28882,07	179,4	29061,5	151,85* / 152,79	4412,95	3910,21

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку тепла
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпущенное от котельных тепло

Расход топлива по годам

Таблица 7

Наименование	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
		ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	25643,92	25643,92	**25643,92**
Расход газа, тыс.нм^3 $Q_р^н$ = 7900 ккал/м^3	3910,21	3910,21	**3910,21**
Уд. расход газа на полезный отпуск кг.у.т/Гкал	152,48	152,48	**152,48**

Электроэнергия

По расчету Экспертизы - **740,55 тыс. кВт-ч;**

Расход электроэнергии по расчету ООО «ТеплоРесурс» и Экспертизы на выработку тепловой энергии на котельных приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование		Корректи-ровка 2020г.	Корректировка 2021г.		
			ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза	уровень напряжения
Котельная БМК -15,0 п.г.т. Грицовский	Расход, тыс кВт-ч	718,3	718,3	**718,3**	СН2
	уд. расход на 1 Гкал пол. отпуска кВт-ч/Гкал	28,25	28,25	28,25	
Котельная №7 п. Кукуй	Расход, тыс кВт-ч	22,25	22,25	**22,25**	НН
	уд. расход на 1 Гкал пол. отпуска кВт-ч/Гкал	40,2	40,2	40,2	
Всего:	Расход, тыс кВт-ч	740,55	740,55	**740,55**	
	уд.расход на 1 Гкал пол.отпуска кВт-ч/Гкал	28,5	28,5	28,5	

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы- **10,49 тыс. м^3.**

Расходы воды по котельным приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Корректировка 2021г.						
	Экспертиза						
	продувка котлов	подпитка	заполнение и испытания систем	промывка	хоз быт	СН ХВО	Всего
Котельная БМК -15,0 п.г.т. Грицовский	1635	6239	1190	875	201	157	**10297**
Котельная №7 п. Кукуй	38	105	19	11	15	3	**191**
Всего:	1673	6344	1209	886	216	160	**10488**
Расчет ООО «ТеплоРесурс»	1673	6344	1209	886	216	160	10488
Корректировка 2020г.	1673	6344	1209	886	216	160	10488

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы- **2,05 тыс. м^3.**

Предложения ООО «ТеплоРесурс» по объему стоков от котельных (м^3) и результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельные	Корректировка 2021г.			
	Расчет Экспертизы			
	продувка	с.н. ХВО	Хоз.быт	Всего
Котельная БМК -15,0 п.г.т. Грицовский	1635	157	201	**1993**
Котельная №7 п. Кукуй	38	3	15	**56**
Всего по предприятию:	1673	160	216	**2049**

Предприятие	1673	160	216	2049
Корректировка 2020г.	1673	160	216	2049

Соль

Расход таблетированной соли по предложению предприятия и экспертизы по котельным приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
			ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза
Котельная БМК -15,0 п.г.т. Грицовский	т	1,994	1,994	1,994
Котельная №7 п. Кукуй	т	0,028	0,028	0,028
Всего:	т	2,022	2,022	**2,022**

Катиониты

Расход катионита на досыпку фильтров в расчете предприятия и Экспертизы принят для смолы КУ-2-8 в количестве 10%, на основании Стандарта организации «Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанного ОАО «ВТИ», и приведен в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
			ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза
Котельная БМК -15,0 п.г.т. Грицовский	т	0,006	0,006	**0,006**
Котельная №7 п. Кукуй	т	0,002	0,002	**0,002**
Всего:	т	0,008	0,008	**0,008**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 13.

Таблица 13

Котельная	Предложение ООО «ТеплоРесурс», ед.						Расчет Экспертизы, ед.					
	операторы	Слесари ремонтник	слесарь по обслужива	слесарь КИП	сторож	Всего	операторы	Слесари ремонтник	слесарь по обслужива	слесарь КИП	сторож	Всего
Корректировка 2021г.												
Кот. БМК -15,0	4	2	1	1	-	8	4	2	1	1	-	8
Кот.№7 п.Кукуй	1	-				1	1	-				1
Всего :	5	2	1	1	-	9	5	2	1	1	-	**9**
Корректировка 2020г.							5	2	1	1	-	9

Расчет численности работающих произведен предприятием и Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **114,69 ед.**

Таблица 14

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	139,2		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	8,1755	11	89,93
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	39,2*8,1755	0,06	19,23
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	11,06	0,5	5,53
Всего:				**114,69**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021год тарифа на 2019 -2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельных **БМК-15,0 п.г.т. Грицовский и №7 д. Кукуй ООО «ТеплоРесурс»**, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла, численность основного производственного персонала и количество условных единиц принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **25643,92 Гкал;**
- топливо: природный газ – **3910,21тыс. м^3** (при Q = 7900ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа);
- электроэнергия – **740,55 тыс. кВт-ч;**
- вода - **10,49 тыс. м^3**;
- стоки – **2,05 тыс. м^3;**
- соль – **2,022т;**
- катионит- **0,008 т;**
- численность основного производственного персонала – **9 ед**;
- количество условных единиц – **114,69 ед.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Теплоресурс» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 27813,75 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия, цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 7113,11 руб. за тыс. м3 с НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 6,7 и принято на уровне действующего тарифа.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 5110,61 тыс. руб., количество электроэнергии

на 2020 год определяется в соответствии с таблицей 8 и составляет 740,55 тыс. кВт-ч. По данной статье учтен тариф покупки элетроэнергии с индексом-дефлятором 5,6% на 2021 год, таким образом цена на 2021 год составляет 6,901 руб. за 1 кВт-ч с НДС. Рост относительно предложения предприятия на 101,62 тыс. руб., так как предприятие в своем расчете применило индекс 3,5% на 2021 год.

«Расходы холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 10,488 тыс. куб. м, стоков - 2,049 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП "Коммунальщик", включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год и индекса 4%. Общая сумма по статье составляет 393,11 тыс. руб., рост относительно предложения предприятия на 0,11 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Учтена сумма в соответствии с предложением предприятия 22,01 тыс. руб., которая подтверждена ведомостями начисления амортизации, инвентарными карточками основных средств.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса операционных расходов на 2021 год затраты по данной статье составят 1764,84 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 7,48 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год - 24286,59 руб.

Среднемесячная заработная плата в среднем по предприятию, учтенная в тарифе на 2021 год 33615,56 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 0,84 тыс. руб. на 2021 год с учетом фактических расходов за 2019 год и индексов – дефляторов 3% на 2020 год и 3,6% на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия – 0,61 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 8,21 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%. Рост относительно предложения предприятия – 2,09 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье включены в сумме 6738,58 тыс. руб. в размере амортизации и необходимых платежей в бюджет, с учетом НДС. Предприятием представлены договоры аренды, расчеты к договорам аренды, инвентарные карточки по объектам основных средств. Проанализировав представленные документы экспертной группой приняты следующие суммы:

1. Котельная БМК-15 до 2019 года эксплуатировалась ООО «Теплоресурс» по договору аренды с ООО «НПП-БЭЛА. В соответствии в представленным в дополнительных материалах договором купли – продажи котельной от 19.07.2019, новым собственником является ООО «Вектор», купившее котельную п. Грицовский в результате проведения торгов. Стоимость приобретенного имущества документально подтверждена и составляет 2677 тыс. руб. Для исключения необоснованных затрат по аренде ООО "Теплоресурс" экспертной группой принято решение принять в расчет сумму амортизационных отчислений по котельной 177,48 тыс. руб., исходя из суммы 2677 тыс. руб., срок амортизации принят 181 месяц по 7 группе.

2. В расчете к договору оборудования котельной БМК -15 с ООО «БЭЛА-Холдинг» указана сумма амортизации 453166,05 руб. или 5438 тыс. руб. на 2020 год. Представленными документами подтверждена сумма 5438,0 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - в соответствии с п. 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 289,24 тыс. руб., включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению за 2019 год, подтвержденную документально бухгалтерские

справки о списании безнадежной дебиторской задолженности, постановления УФС судебных приставов об окончании исполнительного производства по п. Грицово. Исключены 102,56 тыс. руб., относящиеся к юридическим лицам.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 33,65 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%. Рост относительно предложения предприятия – 0,2 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования. Налог на прибыль рассчитан в размере 519,77 тыс. руб. как минимальный 1% от необходимой валовой выручки на 2021 год. Снижение по статье относительно предложения предприятия 2,85 тыс. руб.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» - принята сумма 237,4 тыс. руб., предложенная предприятием, как экономически обоснованная.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно утвержденной на 137,54 тыс. руб. и составляет 51977,04 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. ООО "ТеплоРесурс" по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	114,69	114,69	114,69	114,69
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	13,29	13,29	13,29	13,29
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**8642,62**	**8812,88**	**9108,98**	**9038,84**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов ООО "ТеплоРесурс" по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй

в тыс. руб.

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утвержден о на год i0	утвержден о на год i0 + 1	утвержден о на год i0 + 2	прогноз расходо в на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	корректировк а расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	3,7	0,00	6,86	6,15
1.2.	Арендная плата	7568,3	6738,58	7568,30	6738,58	6738,58
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,8	9,6	28,80	7,57	9,05
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	18,8	1,45	20,30	1,45	0,84
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	7,9	8,16	8,50	6,12	8,21
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1670,6	1720,7	1796,50	1772,32	1764,84
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	884,1	215,88	0,00	391,81	289,24
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	19,88	0,00	22,01	22,01

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	10149,7	8708,3	9393,50	8939,15	8829,87
2.	Налог на прибыль	504,81	502,77	521,15	516,92	519,77
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**10654,54**	**9211,11**	**9914,69**	**9456,07**	**9349,64**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "ТеплоРесурс" по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	26217,12	27003,64	27813,70	27813,75	27813,75
2.	Расходы на электрическую энергию	4582,95	4839,60	4862,10	5008,99	5110,61
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	352,45	376,77	381,20	393,09	393,11
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**31152,52**	**32220,02**	**33057,00**	**33215,83**	**33317,47**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТеплоРесурс" по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй

в тыс. руб.

	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

N п.п.		утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8642,62	8812,88	9108,98	8986,49	9038,84
2.	Неподконтрольные расходы	10654,54	9211,11	9914,69	9456,07	9349,64
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	31152,52	32220,02	33057,00	33215,83	33317,47
4.	Прибыль	31,54	32,48	33,91	33,45	33,65
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	461,8	237,4
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**50481,22**	**50276,5**	**52114,58**	**52153,60**	**51977,04**

Корректировка тарифов ООО "ТеплоРесурс" по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	25,64392	25,64392	25,64392	25,64392	25,64392
тариф, руб/Гкал с НДС	1968,55	1960,56	2032,24	2033,76	2026,88
рост к пред. тарифу в %	100,77	99,59	103,66	103,73	103,38

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2026,88 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 3,38%).

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ТеплоРесурс» БМК -15,0 п.г.т. Грицовский и № 7 д. Кукуй Веневского района на 2019 -2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
			ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза

Полезный отпуск	Гкал	25643,92	25643,92	**25643,92**
Топливо: - газ*	тыс. $нм^3$	3910,21	3910,21	**3910,21**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	740,55 в т.ч. 718,3 - СН2; 22,25 - НН	740,55 в т.ч. 718,3 - СН2; 22,25 - НН	**740,55** в т.ч. 718,3 - СН2; 22,25 - НН
Вода	тыс. $м^3$	10,49	10,49	10,49
Стоки	тыс. $м^3$	2,05	2,05	2,05
Соль таблетированная	т	2,022	2,022	2,022
Смола КУ-2-8	т	0,008	0,008	0,008
Численность	ед	9	9	9
Количество условных единиц	ед.	114,69	114,69	114,69

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллект. (от котель-ной), Гкал	Покупка т/э, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТеплоРесурс»	29061,47	179,40	28882,07	-	28882,07	3238,15	**25643,92**	-	-	**25643,92**	2883,10	246,20	-	2636,90	22542,86	217,96

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «ТеплоРесурс»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**25643,92**	5077,50	4513,33	4026,09	2102,80	-	-	-	-	-	2102,80	3333,71	4487,69
Бюджет	2883,10	570,84	507,43	452,64	236,42	-	-	-	-	-	236,42	374,81	504,54
Население	22542,86	4463,49	3967,54	3539,23	1848,51	-	-	-	-	-	1848,51	2930,57	3945,01
Прочие	217,96	43,17	38,36	34,22	17,87	-	-	-	-	-	17,87	28,33	38,14

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «ТеплоРесурс» по котельным БМК-15 п.г.т. Грицовский и кот. №7 д. Кукуй в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.66. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300039, область Тульская, г.Тула, ул. Сурикова, д. 7-а.

Почтовый адрес: 301321, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-а.

ИНН/КПП 7104068567/710401001.

Установленная мощность котельных: 10,32 Гкал/час, фактическая: 8,01 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договор финансовой аренды (лизинга) котельной ООО «ТеплоРесурс» с ООО «БЭЛА-Холдинг» от 24.10.2018 г. № 24/10/2018 (лизингодатель приобретает в собственность имущество по поручению лизингополучателя у ООО «ФОБОС»), договор аренды имущественного комплекса теплосетевого назначения ООО «ТеплоРесурс» с комитетом имущественных и земельных отношений администрации г. Тулы от 12.11.2018 г. №Л-2018245.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 года № 11/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Теплоресурс» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- характеристика котельного оборудования;
- нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии;
- норматив удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию;
- расчеты и калькуляция топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.);
- штатное расписание.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

. Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у предприятия находится блочная котельная в п. Плеханово. В котельной установлено 3 водогрейных котла. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Назначение	Количество			Мощность котельной, Гкал/ч		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
			всего	в работе		Устано-вленная	Фактичес-кая	
				зима	лето			
Котельная п. Плеханово	ТТГ-5000 ТТГ-5000	ОТ ГВС	2 1	2 1	1	10,32	8,01(77,6%)	92,82

	ТТГ-2000							

Тепло от котельной п. Плеханово отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и горячая вода на санитарно-бытовые нужды с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С. Схема теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х трубные. Прокладка сетей подземная и надземная.

Схема нагрева воды в котельной двухконтурная.

Подпитка первого контура системы производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия Евромат-300. Схема водоподготовки Na- катионирование. Катионитом служит смола КУ-2. Регенерация фильтра осуществляется поваренной солью. Подпитка второго контура производится сырой водой.

Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении: 6 329 м, в том числе
сети, арендуемые предприятием- 6104,5 м, сети потребителей 224,5 м;

В котельной установлены приборы учета отпуска тепловой энергии, расходов газа, воды и электроэнергии.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «ТеплоРесурс» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа от 26.11.2014 №73 с учетом планового количества жильцов и по показаниям приборов учета.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд прочих и бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету Экспертизы – **18 814,39 Гкал**.

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Корректировка 2021 г., Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Плеханово	**15 583,79**	**3 230,60**	**18 814,39**
Корректировка 2020 г.	15 583,79	3 230,60	18 814,39

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления и технологические потери в сетях потребителей

По расчету Экспертизы – **71,85 Гкал,** в том числе:

-потери в системах бюджетных и прочих потребителей- 17,72 Гкал;

-потери в сетях абонентов – 54,13 Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **18 826,24 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла с утечкой теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал			Потери в сетях потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	
п. Плеханово	15 583,79	3 230,60	**18 814,39**	17,27	0,45	**17,72**	30,56	23,57	**54,13**	15 631,62	3 254,62	**18 886,24**	**7,130**
Предприятие										15 631,62	3 254,62	18 886,24	
Корректировка 2020 г.	15 583,79	3 230,60	18 814,39	17,27	0,45	17,72	30,56	23,57	54,13	15 631,62	3 254,62	18 886,24	

Полезный отпуск (Гкал) по годам приведен в таблице 4.

Таблица 4

Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		ООО «ТеплоРесурс»	Экспертиза
18 886,24	18 886,24	18 886,24	**18 886,24**

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 5.

Таблица 5

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал Корректировка 2021 г.		
	ОТ	ГВС	Всего
Население	12 735,42	2 715,66	15 451,08
Бюджет	2 470,30	538,86	3 009,16
Прочие	425,90	0,10	426,00
Всего	**15 631,62**	**3 254,62**	**18 886,24**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

- Утвержденные нормативные потери – **2 591,28 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Полезный отпуск, Гкал			Потери в системах потребления населения, Гкал			Протя-женность сети, ЭСО, км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Экспертиза	15 631,62	3 254,62	**18 886,24**	-	-	-	6,10	1477,66	1113,62	**2591,28**	**17109,28**	**4368,24**	**21477,52**	12,07
Предприятие	15 631,62	3 254,62	18 886,24	-	-	-	6,10	1477,66	1113,62	2591,28	17109,28	4368,24	21477,52	12,07
Корректировка 2020 г.	15 631,62	3 254,62	18 886,24	-	-	-	6,10	1477,66	1113,62	2591,28	17109,28	4368,24	21477,52	12,07

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **21 477,52 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **267,85 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **21 745,37 Гкал.**

Объем выработки по расчету Экспертизы и предприятия приведен в таблице 7.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 964,32 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,82** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 7.

Таблица 7

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. ко-тельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
Экспертиза	**21 477,52**	**267,85**	**21 745,37**	**155,82**	**3 346,72**	**2 964,32**
Предприятие	21 477,52	267,85	21 745,37	155,82	3 346,72	2 964,32
Корректировка 2020 г.	21 477,52	267,85	21 745,37	155,82	3 346,72	2 964,32

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 8

	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	18 886,24	18 886,24	18 886,24	**18 886,24**
Расход топлива,т.м^3	2 964,32	2 964,32	2 964,32	**2 964,32**
Уд. расход на 1 Гкал полезн. отпуска, м^3/Гкал	156,96	156,96	156,96	**156,96**

Электроэнергия

По расчету предприятия –**647,04 тыс. кВт-ч** (уровень напряжения СН2).

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Факт 2014г.	Факт 2016г.	Факт 2019г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспер-тиза
п. Плеханово	625,64	645,89	606,71	647,04	647,04	**647,04**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				34,32	34,17	34,26

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **5,78 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	хоз.быт. котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	промывка теплообменников, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3	ГВС м^3
Экспертиза	**4102,55**	**415,10**	**238,00**	**41,07**	**110,00**	**872,00**	**5778,72**	**51173,23**
Предприятие	4102,55	415,10	238,00	41,07	110,00	872,00	5778,72	51173,23
Корректировка 2020 г.	4102,55	415,10	238,00	41,07	110,00	872,00	5778,72	51173,23

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы– **1,26 тыс. м^3.**

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков, м^3 Корректировка 2021 г.				
	Хоз-быт м^3	С.н. ХВО, м^3	промывка теплообменников, м^3	Продувка м^3	Всего, м^3
Экспертиза	238,00	41,07	110,00	872,00	**1 261,07**
Предприятие	238,00	41,07	110,00	872,00	1 261,07
Корректировка 2020 г.	238,00	41,07	110,00	872,00	1 261,07

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,84 т.**

Катиониты

По расчету предприятия расход катионита КУ-2 – **0,014т.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита КУ-2 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Корректировка 2021 г.											
	Расчет предприятия						Расчет Экспертизы, ед.					
	диспетчер	слесарь котельных	слесарь т/сетей	слесарь КИП	эл.-газосварщик	Всего ОПП	диспетчер	слесарь котельных	слесарь т/сетей	слесарь КИП	эл.-газосварщик	Всего ОПП
п. Плеханово	-	2	1	1	1	5	-	2	1	1	1	**5**
Корректировка 2020 г.							-	2	1	1	1	5

Расчет численности основного производственного персонала котельной произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического

хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы – **58,546 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	109,684		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	2,715*1,5+ 0,675=4,7475	11,0	52,223
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	9,684*4,748=45,975	0,06	2,758
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	7,130	0,5	3,565
Всего				**58,546**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «ТеплоРесурс» в п. Плеханово МО Ленинский район на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **18 826,24** Гкал;
- природный газ – **2 964,32** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **647,04** тыс. кВт-ч;
- вода - **5,78** тыс. м^3
- стоки – **1,26** тыс.м^3;
- соль – **0,84** т;
- катионит КУ-2 – **0,014 т**;
- численность основного производственного персонала –**5 ед;**
- количество условных единиц - **58,546 ед.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый і-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 21078,22 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия, цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 7110,64 руб. за тыс. м3 с НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 3%. Количество газа природного на 2021

год определяется в соответствии с таблицами 7,8 и принято на уровне действующего тарифа.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 4416,36 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9 и составляет 647,04 тыс. кВт-ч. По данной статье учтен тариф покупки элетроэнергии с индексом-дефлятором 5,6% на 2021 год, таким образом цена на 2021 год составляет 6,82548 руб. за 1 кВт-ч с НДС.

«Расходы холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2020 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11: количество воды 5,77872 тыс. куб. м, стоков - 1,26107 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО "Тулагорводоканал", включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год и индексом-дефлятором 4%. Общая сумма по статье составляет 193,25 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Снижение по сравнению с предложением предприятия на 246,02 тыс. руб. Экспертной группой предлагается учесть сумму 616,81 тыс. руб. Сумма сложилась из амортизационных отчислений по приобретенному предприятием ограждению - 19,87 тыс. руб., оборудованию - 33,34 тыс. руб. и модульной газовой котельной п. Плеханово, учитываемой на балансе предприятия в соответствии с п. 4.1 договора финансовой аренды (лизинга) от 24.10.2018 г. № 24/10/2018 - 563,6 тыс. руб. Котельная приобретена лизингодателем (ООО БЭЛА-Холдинг" у ООО "Фобос", цена имущества по договору 24500000 руб. ООО "Фобос" приобрело котельную п. Плеханово в результате торгов. ООО "Теплоресурс" в материалах представило договор купли-продажи котельной ООО "Фобос" от 18.09.2018 в результате торгов, подтверждена стоимости котельной 8501 тыс. руб. Также данная стоимость подтверждена протоколом о результатах проведения торгов от 10.09.2018. Для исключения необоснованных затрат по аренде ООО "Теплоресурс" экспертной группой принято решение принять в расчет сумму амортизационных отчислений по котельной исходя из суммы 8501 тыс. руб., срок амортизации принят 181 месяц по 7 группе (из инвентарной карточки №15, представленной предприятием).

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 2095,95 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 8,90 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год 32597,42 руб.

Среднемесячная заработная в среднем по предприятию, учтенная в тарифе на 2021 год 38455,73 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 0,62 тыс. руб. на 2021 год с учетом фактических расходов за 2019 год и индексов – дефляторов 3% на 2020 год и 3,6% на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия – 0,34 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 4,10 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%. Снижение относительно предложения предприятия – 0,02 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - на основании п. 47а) Основ ценообразования учтена сумма 621,41 тыс. руб., включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению за 2019 год, подтвержденную документально постановлениями УФС судебных приставов об окончании исполнительного производства по п. Плеханово.

Согласно п. 25а) Методических указаний, расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов

необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Снижение относительно предложения предприятия на 246,06 тыс. руб.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 79,38 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%. Снижение относительно предложения предприятия – 0,45 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования. Налог на прибыль рассчитан в размере 398,04 тыс. руб. как минимальный 1% от необходимой валовой выручки на 2021 год. Снижение по статье относительно предложения предприятия 1,58 тыс. руб.

«Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» - принята сумма 198,21 тыс. руб., предложенная предприятием, как экономически обоснованная.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 год скорректирована относительно предложенной предприятием на 1012,12 тыс. руб. и составляет 3741,09 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на каждый 2021 год год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. ООО "ТеплоРесурс" по котельной п. Плеханово

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2019 год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	58,546	58,546	58,546	58,546
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**9654,43**	**9844,62**	**10175,38**	**10097,04**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов ООО "ТеплоРесурс" по котельной п. Плеханово

в тыс. руб.

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	2,99	0,00	4,62	4,17
1.2.	Арендная плата	411,52	0,00	411,50	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25,58	5,04	27,50	5,04	4,72
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	17,30	0,96	18,60	0,96	0,62
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	8,28	4,08	8,90	4,08	4,10
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1984,03	2043,55	2133,50	2104,85	2095,95
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	165,34	0,00	867,47	621,41
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	320,58	629,21	320,60	862,83	616,81

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	2741,71	2846,13	2893,20	3844,81	3343,06
2.	Налог на прибыль	368,50	379,78	390,15	399,62	398,04
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3110,21**	**3225,91**	**3283,31**	**4244,43**	**3741,09**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "ТеплоРесурс" по котельной п. Плеханово

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	19868,24	20464,29	21078,20	21078,21	21078,22
2.	Расходы на электрическую энергию	3960,38	4182,16	4201,60	4328,54	4416,36
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	182,10	184,59	197,00	193,24	193,25
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**24010,73**	**24831,04**	**25476,75**	**25599,99**	**25687,83**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТеплоРесурс" по котельной п. Плеханово

в тыс. руб.

	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год

N п.п.		утвержден о на год i0	утвержден о на год i0 + 1	утвержден о на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемо й организации	корректировк а на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	9654,43	9844,62	10175,38	10038,56	10097,04
2.	Неподконтрольны е расходы	3110,21	3225,91	3283,31	4244,43	3741,09
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	24010,73	24831,04	25476,75	25599,99	25687,83
4.	Прибыль	74,39	76,63	80,00	78,93	79,38
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,00	853,76	198,21
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**36849,76**	**37978,20**	**39015,44**	**40815,67**	**39803,55**

Корректировка тарифов ООО "ТеплоРесурс" по котельной п. Плеханово на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	18,88624	18,88624	18,88624	18,88624	18,88624
тариф, руб/Гкал с НДС	1951,14	2010,89	2065,81	2161,13	2107,54
рост к пред. тарифу в %	97,50	103,06	102,73	107,47	104,81

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2107,54 руб. за 1 Гкал (рост к действующему тарифу 4,81%).

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной ООО «ТеплоРесурс» в п. Плеханово МО Ленинский район на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 202 г.	Корректировка 2021 г.	
			ООО «ТеплоРе-сурс»	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	18 886,24	18 886,24	**18 886,24**

Топливо: - газ	тыс.м^3	2 964,32	2 964,32	**2 964,32**
Электроэнергия (СН2)	тыс. кВт-ч	647,04	647,04	647,04
Вода	тыс.м^3	5,78	5,78	5,78
Стоки	тыс.м^3	1,26	1,26	1,26
Соль	т	0,84	0,84	0,84
Катионит КУ-2	т	0,014	0,014	0,014
Численность ОПП	ед.	5	5	5
Количество условных единиц	ед.	58,546	58,546	58,546

Расход газа определен при $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТеплоРе-сурс» п. Плеханово	21745,37	267,85	21477,52	-	21477,52	2591,28	**18886,24**	-	-	18886,24	3009,16	-	-	3009,16	15451,08 (82%)	426,00

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**18886,24**	3366,28	3022,39	2725,38	1553,01	271,22	271,21	271,21	271,21	271,22	1553,01	2303,33	3006,77
в том числе население	**15451,08**	2747,92	2467,74	2225,77	1270,61	226,31	226,30	226,30	226,30	226,31	1270,61	1881,91	2455,00
бюджет	**3009,16**	534,03	479,68	432,74	247,47	44,90	44,90	44,90	44,90	44,90	247,47	366,05	477,22
прочие	**426,00**	84,33	74,97	66,87	34,93	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	34,93	55,37	74,55

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2107,54 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ТеплоРесурс» по котельной п. Плеханово в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.67. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс» по котельной ул. Болдина, д. 47 на долгосрочный период регулирования 2021-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс» по котельной ул. Болдина, д. 47 на долгосрочный период регулирования 2021-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТеплоРесурс».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300039, область Тульская, г. Тула, ул. Сурикова, д. 7-а.

Почтовый адрес: 301321, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-а.

ИНН/КПП 7104068567/710401001.

Установленная мощность котельных: 1,12 Гкал/час, фактическая: 1,10 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основания владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 26.11.2020 года № 33/1).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности ООО «ТеплоРесурс» с октября 2020 года находится котельная по адресу г. Тула, ул. Болдина, 47. Ранее котельная принадлежала ТОСПО, с 2017 года котельную арендовало ООО «Перспектива».

В котельной установлено 2 водогрейных котла марки НР-18.

Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установ-ки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
	всего	в работе		установ-ленная	фактически потребляемая	
НР-18	2	2	1984	1,12	1,10 (98,2 %)	83,45

Тепло на нужды отопления общественных зданий отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 °С.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах, бесканальная и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей ЭСО – 440м в двухтрубном исчислении.

Подпитка систем отопления производится водопроводной водой.

В котельной установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Полезный отпуск

Полезный отпуск принят Экспертизой в соответствии с договорами, заключенными предприятием с потребителями. Договорные нагрузки, приняты по расчетам и по показаниям приборов учета

По расчету предприятия: -2 303,81 Гкал- по договорам;

-2 199,25 Гкал- в калькуляции;

По расчету Экспертизы – **2 300,00 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	Предприятие по договорам	Экспертиза	
Бюджет	1 436,95	1 499,71	
Прочие	866,86	800,29	
Всего	2 303,81	**2 300,00**	**1,008**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 118,39 Гкал;

По расчету Экспертизы – **193,25 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	План 2021 -2023 гг.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протяжен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**2 300,00**	**0,440**	**193,25**	**2 493,25**	7,75
Предприятие	2 199,25	0,440	118,39	2 317,64	

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 2 317,64 Гкал;

По расчету Экспертизы – **2 493,25 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 18,41 Гкал;

По расчету Экспертизы – **16,07 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия -2 336,05 Гкал;
По расчету Экспертизы – **2 509,32 Гкал**.

Расход топлива

По расчету предприятия – 355,77 тыс.м^3; при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;
По расчету Экспертизы – **380,52 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ. КПД котлов приняты Экспертизой в соответствии с предоставленными предприятием режимными картами. Год разработки режимных карт 2020.
Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натураль-ного топлива, т. м^3
План 2020-2023 гг.	**2 493,25**	**16,07** (0,64%)	**2 509,32**	171,20***** **172,31**	**429,60**	**380,52**
Предприятие	2 317,64	18,41	2 336,05	170,47	395,09	355,77

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица 5

	Факт 2018 г.*	Факт 2019 г.*	План 2020-2023 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал			2 199,25	**2 300,00**
Расход топлива, тыс. м^3	313,51****** 336,64	287,11****** 359,00	355,77	**380,52**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска			161,77	**165,44**

* справочно использованы данные ООО «Перспектива».
** в числителе расход топлива по счетчику;
в знаменателе в пересчете на калорийность и нормативную температуру наружного воздуха.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 81,54 тыс. кВт-ч**;** (уровень напряжения СН2);
По расчету Экспертизы – **76,30 тыс. кВт-ч.**
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

	План 2020-2023 гг.	
	Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	81,54	**76,30**
Полезный отпуск, Гкал	2 199,25	**2 300,00**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	37,08	**33,18**

Вода

По расчету предприятия – 0,63 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы- **0,58 тыс. м^3.**

Результаты расчета расхода воды предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

	План 2020-2023 гг.				
	Подпитка и заполнение систем, м^3	Подпитка и заполнение сетей, м^3	Промыв-ка, м^3	Х/б котельн., м^3	Всего: м^3

Экспертиза	268,98	241,17	53,49	18,63	**582,27**
Предприятие	489,76		105,55	30,00	625,31

Стоки

По расчету предприятия – 0,03 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы- **0,02 тыс. м^3.**

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Объем стоков, м^3; План 2020-2023 гг.
	хоз-быт
Экспертиза	**18,63**
Предприятие	30,00

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2020-2023 гг. приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Предприятие					Экспертиза				
	Опера-тор	сле-сарь	Элек т-рик	сле - сар ь КИ П	Всег о ОПП	Опера-тор	сле - сар ь	Элек т-рик	сле - сар ь КИ П	Всег о ОПП
План 2020-2023 гг.	4	1	0,5	0,5	6	4	1	0,5	0,5	**6**

Расчет численности ОПП произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия – 6,767 ед.;

По расчету Экспертизы – **6,786 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	154,62		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,44	11	4,840
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	54,62*0,44= 24,033	0,06	1,442
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,008	0,5	0,504
Всего				**6,786**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ТеплоРесурс» по адресу ул. Болдина, 47, на 2020-2023 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **2 300,00** Гкал;

- природный газ – **380,52** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **76,30** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,58** тыс.м^3;
- стоки – **0,02** тыс.м^3;
- численность основного производственного персонала –**6** ед.;
- количество условных единиц – **6,786** ед.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 годы в следующих размерах:

на 2021 год I полугодие: 2734 руб. 16 коп. за 1 Гкал;

на 2021 год II полугодие: 2815 руб. 99 коп. за 1 Гкал (рост к тарифу 2021 года I полугодия – 102,99%);

на 2022 год: 2902 руб. 68 коп. за 1 Гкал (рост к предыдущему тарифу составляет - 103,08%);

на 2023 год: 2993 руб. 51 коп. за 1 Гкал (рост к предыдущему тарифу составляет - 103,13%).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год,

предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 1 пг. 2021 года составит 2649,58 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия, цена природного газа, учтенная в тарифе на 1 пг. 2021 год, составила 6963,05 руб. за тыс. м3 с НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 4,5.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 1 пг. 2021 год составит 589,22 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6 и составляет 76,30 тыс. кВт-ч. По счетам-фактурам и расчету предприятия цена на 1 пг. 2021 года составляет 7,72242 руб. за 1 кВт-ч с НДС. Рост относительно предложения предприятия на 44,35 тыс. руб.

«Расходы холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 7,8: количество воды 0,58 тыс. куб. м, стоков – 0,02 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2020 год. Общая сумма по статье составляет 16,89 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 1,46 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Учтена сумма 126,67 тыс. руб. в соответствии с договором купли-продажи имущества с ТОСПО от 21.10.2020 №21/10/2020 на сумму 1900 тыс. руб. и по приказу предприятия срок амортизации принят на 15 лет по 7 амортизационной группе.

«Оплата труда» - экспертной группой учтено 1596,61 тыс. руб. Затраты по фонду оплаты труда ремонтного персонала включены в количестве 4 единиц. По цеховому персоналу учтено 2 единицы (1 ед. слесарь, 0,5 ед. слесаря КИПиА и 0,5 ед. электромонтера) в соответствии со штатным расписанием. По общехозяйственному персоналу учтено 0,65 единиц, в соответствии с распределением численности АУП по полезному отпуску, фонд оплаты труда сформирован с учетом штатного расписания.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в размере 30,2% от фонда оплаты труда. Затраты по данной статье составят 482,18 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала, учтенная в тарифе на 1 пг. 2021 года - 28150,95 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 1,66 тыс. руб. на 1 пг. 2021 года по предложению предприятия.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 3,96 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых.

«Расходы на обучение персонала» - учтено 9,8 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - экспертной группой включено в тариф 237,21 тыс. руб., исходя из фактических затрат по статье за 2020 год и предложению предприятия.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - экспертной группой проведен анализ представленных материалов и включены затраты в размере 132,10 тыс. руб. в соответствии с расчетом по полезному отпуску, расчету расходов по охране труда на сумму 30,13 тыс. руб., по договору от 01.10.2020 №18 ПР-2020 с ИП Стреж по оценке уровня профессионального риска на сумму 1,6 тыс. руб., и по договору от -.10.2020 №72-СИ/2020 по специальной оценке условий труда с ООО «ГК «ДНиТ» на сумму 2 тыс. руб.

«Расходы на услуги банков» - учтено в тарифе 9,64 тыс. руб., в соответствии с полезным отпуском и ведомостью счета 91.02.

«Расходы на сырье и материалы» - экспертной группой принята в расчет сумма 350,8 тыс. руб., рассчитана исходя из фактических затрат по данной статье за 2020 год.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и расчету по полезному отпуску предприятия и составят 19,37 тыс. руб. на 1 пг. 2021 года, рост затрат по данной статье относительно предложения предприятия - 0,81 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования. Налог на прибыль рассчитан в размере 62,88 тыс. руб. как минимальный 1% от необходимой валовой выручки на 1 пг. 2021 года. Рост по статье относительно предложения предприятия 1,81 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 1 пг. 2021 года составит 6288,57 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ООО «ТеплоРесурс» на 2021 год I полугодие

№ п/п	Показатели	Предложение предприятия на 1 пг 2021 года		Предложение экспертной группы на 1 пг 2021 года		Рост/снижение, %
1	2	3	4	5	6	7
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**6018,27**	**2433,47**	**6196,68**	**2505,61**	**109,27**
	- расходы на сырье и материалы	350,80	141,85	350,80	141,85	100,00
	Химреагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГСМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на топливо	2477,23	1001,66	2649,58	1071,35	106,96
	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	633,57	256,18	589,22	238,25	93,00
	тепло	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	электроэнергия	633,57	256,18	589,22	238,25	93,00
	- расходы на холодную воду	18,35	7,42	16,89	6,83	92,04
	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	103,06	41,67	126,67	51,22	122,91
	- оплата труда	1576,28	637,36	1596,61	645,59	101,29

	в т.ч. основной производственный персонал	512,43	207,20	512,43	207,20	100,00
	ремонтный персонал	598,29	241,92	598,29	241,92	100,00
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	465,56	188,25	485,89	196,47	104,37
	- отчисления на социальные нужды	476,04	192,48	482,18	194,97	101,29
	в т.ч. основной производственный персонал	154,75	62,57	154,75	62,57	100,00
	ремонтный персонал	180,68	73,06	180,68	73,06	100,00
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	140,60	56,85	146,74	59,33	104,37
	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	237,21	95,92	237,21	95,92	100,00
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	130,31	52,69	132,10	53,41	101,37
	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	1,66	0,67	1,66	0,67	100,00

	нормативов и (или) лимитов					
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на обучение персонала	9,80	3,96	9,80	3,96	100,00
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3,96	1,60	3,96	1,60	100,00
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**9,24**	**3,74**	**9,64**	**3,90**	**104,37**
	- расходы на вывод из эксплуатации (в тот числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- расходы на услуги банков	9,24	3,74	9,64	3,90	104,37
	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**18,56**	**7,50**	**19,37**	**7,83**	**104,37**

	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	18,56	7,50	19,37	7,83	104,37
	- резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV.	**Налог на прибыль**	**61,07**	**24,69**	**62,88**	**25,43**	**102,97**
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**6107,13**	**2469,40**	**6288,57**	**2542,77**	**102,97**
	Полезный отпуск, Гкал	2,19925		2,30000		104,58
	Тариф, руб./Гкал	**2776,92**		**2734,16**		**98,46**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021-2023 годы

в тыс. руб.

N п. п.	Наименование расхода	**Предложение предприятия на 1 пг 2021 года**	**на 1 пг 2021 года**
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	350,80	350,80
2.	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3.	Расходы на оплату труда	1 576,28	1 596,61
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	237,21	237,21
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	130,31	132,10
6.	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7.	Расходы на обучение персонала	9,80	9,80
8.	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9.	Арендная плата	0,00	0,00
10.	Услуги банков	9,24	9,64
…			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	**2 313,64**	**2 336,17**

в тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			1 пг 2021 год	1 пг 2021 год	2 пг 2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3		4	5	6	7

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				3,6	3,9	4,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%			1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	6,767	6,786	6,786	6,786	6,786
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)				0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 313,64**	**2336,17**	**2396,07**	**2464,62**	**2537,57**

Реестр неподконтрольных расходов на 2021-2023 годы

в тыс. руб.

		1 пг 2021 год	1 пг 2021 год	2 пг 2021 год	2022 год	2023 год
N п.п.	Наименование расхода	предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 + 1	прогноз расходов на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 3	прогноз расходов на год i0 + 4
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5,62	5,62	5,82	6,05	6,29
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,66	1,66	1,72	1,79	1,86
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,96	3,96	4,10	4,26	4,43
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (зем. налог)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	476,04	482,18	494,54	508,69	523,75
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	103,06	126,67	126,67	126,67	126,67
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	ИТОГО	**584,72**	**614,46**	**627,03**	**641,40**	**656,70**
2.	Налог на прибыль	61,07	62,88	64,77	66,76	68,85
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**645,78**	**677,34**	**691,80**	**708,17**	**725,55**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	1 пг 2021 год	1 пг 2021 год	2 пг 2021 год	2022 год	2023 год
		предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 + 1	прогноз расходов на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 3	прогноз расходов на год i0 + 4
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	2477,23	2649,58	2729,07	2810,94	2895,27
2.	Расходы на электрическую энергию	633,57	589,22	622,22	653,33	685,99
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	18,35	16,89	17,56	18,27	19,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**3129,15**	**3255,69**	**3368,85**	**3482,53**	**3600,26**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	1 пг 2021 год	1 пг 2021 год	2 пг 2021 год	2022 год	2023 год
		предложение предприятия	прогноз расходов на год i0 + 1	прогноз расходов на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 3	прогноз расходов на год i0 + 4
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2313,64	2336,17	2396,07	2464,62	2537,57
2.	Неподконтрольные расходы	645,78	677,34	691,80	708,17	725,55
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических	3129,15	3255,69	3368,85	3482,53	3600,26

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
4.	Прибыль, в т.ч.	18,56	19,37	20,07	20,85	21,69
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	6107,13	6288,57	6476,78	6676,17	6885,07
	Полезный отпуск, Гкал	2,199	2,300	2,300	2,300	2,300
	Тариф, руб./Гкал	2776,92	2734,16	2815,99	2902,68	2993,51
	рост к предыдущему тарифу, %			102,99	103,08	103,13

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 1 пг. 2021 года в размере 2734,16 руб. за 1 Гкал и на 2 пг. 2021 года в размере 2734,16 руб. за 1 Гкал.

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «ТеплоРесурс» по адресу ул. Болдина, 47, на 2021-2023 гг.

Наименование	Ед. изм.	План 2021-2023 гг.	
		Предпри-ятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	2 199,25	**2 300,00**
Топливо: - газ*	тыс. $м^3$	355,77	**380,52**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	81,54	76,30
Вода	тыс. $м^3$	0,63	0,58
Стоки	тыс. $м^3$	0,03	0,02
Численность ОПП	ед.	6	6
Количество условных единиц	ед.	6,767	6,786

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТеплоРесурс» ул. Болдина, 47	2509,32	16,07	2493,25	-	2493,25	193,25	**2300,00**	-	-	2300,00	1499,71				-	800,29

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «ТеплоРесурс» ул. Болдина, 47	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Бюджет	**1 499,71**	296,94	265,45	227,96	110,98	-	-	-	-	-	122,97	208,46	266,95
Прочие	**800,29**	158,46	141,65	121,64	59,22	-	-	-	-	-	65,63	111,24	142,45
Всего	**2 300,00**	455,40	407,10	349,60	170,20	-	-	-	-	-	188,60	319,70	409,40

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ТеплоРесурс» по котельной ул. Болдина, д. 47 в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.68. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду для ООО «ТОЗ - Энерго» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду для ООО «ТОЗ - Энерго» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТОЗ - Энерго».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300002, область Тульская, г. Тула, ул. Советская, д. 1а, пом. 419.

Почтовый адрес: 142203, область Московская, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32, а/я №1123.

ИНН/КПП 7107109050/710701001.

Установленная мощность котельных: 187 Гкал/час, фактическая: 88 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор купли - продажи движимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/419-19, договор купли - продажи недвижимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/420-19.

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 20.08.2019 года № 26/3).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ТОЗ-Энерго» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- основные производственные показатели;
- расчет количества условных единиц;
- расчет полезного отпуска тепловой энергии, расчет расхода и баланса топлива;
- расходы на приобретение покупаемых энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя;
- структура полезного отпуска тепловой энергии;
- прочие расчетные документы.

Материалы представлены за подписью заместителей руководителя организации и ответственных специалистов, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

ООО «ТОЗ-Энерго» на основании договоров аренды (с АО «ТПЗ») эксплуатирует 2 котельные: №1 – паровая, №2 - водогрейная, расположенные на территории АО «Тульский патронный завод».

Котельная №1 – производственно-отопительная, вырабатывает пар на технологию, сетевую воду с температурой 95-70^{o}С для отопления жилых домов п. Кировский и горячую воду с температурой 65^{o}С для санитарно-бытовых нужд АО «ТПЗ». В котельной установлены два паровых котла ДКВР-20/13 и два паровых котла ДКВР-10/13. В работе находятся 2 котла ДКВР-10/13 и один котел ДКВР 20/13. Топливом для котлов служит природный газ, в качестве резервного топлива предусмотрено применение мазута. Емкости для хранения мазута надземные, металлические, объемом 2х1000м^{3}. Мазут хранится в подогретом до 80^{o}С состоянии.

Установленная мощность котельной 60 т/час пара (37 Гкал/час), фактическая производительность котельной 14,8 Гкал/час (39,5%).

Пар на технологические нужды отпускается давлением 5 ати, пар на приготовление сетевой воды для отопления и горячей воды на санитарно-бытовые нужды – 2,5 ати. Приготовление сетевой воды осуществляется в пароводяных подогревателях. Приготовление горячей воды производится пароструйным аппаратом фирмы «Фисоник». Конденсат от потребителей пара (технология) в котельную не возвращается. Конденсат от подогревателей сетевого теплоносителя в 100% объеме возвращается в деаэратор котельной. Компенсация невозврата конденсата и подпитка сетей отопления осуществляется деаэрированной химобработанной водой.

Схема обработки: осветление на механическом фильтре и 2-х ступенчатое Na-катионирование. Диаметр Na - катионитных фильтров – 1500 мм, диаметр механического фильтра – 3000 мм. Катионитом служит смола КУ-2-8, наполнителем механического фильтра является щебень. Для регенерации фильтров используется 26% рассол.

Котельная использует техническую воду для выработки пара и водопроводную воду для нужд горячего водоснабжения.

Система теплоснабжения закрытая. Сети теплоснабжения по территории завода проложены надземно (на эстакадах), за территорией завода – в непроходных каналах. Тепловые сети по территории завода (протяженностью 4670 м) принадлежат заводу. Тепловые сети отопления для подачи тепла потребителям Кировского поселка г. Тулы (протяженностью 2559 м) эксплуатируются ООО «ТОЗ - Энерго» в соответствии с договором аренды.

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной осуществляется по приборам учета. Узла учета отпущенного тепла не имеется.

***Котельная №2** - отопительная, служит для выработки сетевой воды с температурой 130 - 70°С для нужд отопления зданий АО «ТПЗ», отопления и ГВС прочих потребителей на территории АО «ТПЗ», а также отопления жилых домов и приготовления в ЦТП горячей воды на санитарно-бытовые нужды потребителей II и X Пролетарских, ограниченных улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата и IV и V Северо-восточных микрорайонов г. Тулы. В котельной установлено три водогрейных котла КВГМ-50-150. В холодный период в работе находятся все водогрейные котлы, в теплый период – один водогрейный. Установленная мощность котельной 150 Гкал/час, фактическая производительность котельной 73,2 Гкал/час (48,8%).*

Топливом для котлов служит природный газ.

Котельная использует техническую воду для подпитки тепловых сетей и собственных нужд ХВО котельной; водопроводную воду - для хозяйственно-бытовых нужд котельной. Схема обработки: «Н» - катионирование с «голодной» регенерации для подпитки теплосети и дополнительное Na - катионирование. Для регенерации фильтров используется серная кислота и соляной рассол.

Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети на территории АО «ТПЗ» (протяженностью 150 м) проложены надземно, за территорией завода АО «ТПЗ» - в непроходных каналах. Границей балансовой принадлежности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТТС» служит забор АО «ТПЗ». Границей раздела тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТПЗ» служит стена котельной №2. Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной производится по приборам учета. Учет отпускаемого тепла осуществляется на границе раздела тепловых сетей с АО «Тулатеплосеть». Магистральные тепловые сети после узла учета обслуживает АО «Тулатеплосеть». Магистральные тепловые сети до забора завода обслуживает ООО «ТОЗ - Энерго».

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

№№ котельной	Марка котлов, вид вырабатываемого теплоносителя	Количество		Год установки котлов	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	расчетная	
Котельная №1	ДКВР-10/13, пар	2	1	1963, 1965	12,5	14,8 (39,5%)	85,51 (b_y- 167,07 кгут/Гкал)
	ДКВР-20/13, пар	2	1	1968, 1970	24,5		
Котельная №2	КВГМ 50/150, вода	3	2	1987, 1988, 1991	150,0	73,2 (48,8%)	88,69 (b_y- 161,07 кгут/Гкал)
Всего		**7**	**6**		**187,0**	**88,0 (47%)**	88,19 (b_y- 162,01 кгут/Гкал)

Полезный отпуск тепловой энергии

По данным ЭСО полезный отпуск тепла на отопление зданий, нужды горячего водоснабжения составляет 240840,0 Гкал.

Экспертизой теплопотребление принято:

- для АО «ТТС» - в соответствии с заключенным договором и производственной программой в сфере горячего водоснабжения;
- для АО «ТПЗ» - в соответствии с договором на поставку тепла;
- для потребителей тепла Кировского поселка (население и юр. лица) принят по расчетным данным ООО «ТОЗ - Энерго» (в связи с отсутствием расчетов и договоров).

Полезный отпуск тепла Экспертизой определен в объеме отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, т.е. с учетом потерь тепла в сетях АО «ТПЗ» и АО «ТТС» и составляет **240 842,01** Гкал.

Полезный отпуск (Гкал) по расчету Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах, Гкал			Потери тепла в тепловых сетях потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал		
	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №1												
Население	17355,15	-	17355,15	-	-	-	-	-	-	17355,15	-	17355,15
Бюджет	2717,5	-	2717,5	-	-	-	-	-	-	2717,5	-	2717,5
Прочие, всего	11540,9	2037,75	13578,65	-	-	-	-	1504,48	1504,48	11540,9	3542,23	15083,13
в т.ч: - АО «ТПЗ»	-	2021,58	2021,56	-	-	-	-	1504,48	1504,48	-	3526,06	3526,06
- прочие п. Кировский	11540,9	16,17	11557,07	-	-	-	-	-	-	11540,9	16,17	11557,07
- прочие на территории АО «ТПЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	31613,55	2037,75	**33651,30**	**-**	**-**	**-**	-	1504,48	**1504,48**	31613,55	3542,73	**35155,78**
Котельная №2												
Отпуск для АО «Тулатеплосеть»	108435,0	49500,0	157935,0	-	-	-	14250,0	11255,0	25505,0	122685,0	60755,0	183440,0
Прочие, всего	25087,05	11,34	21098,39	-	-	-	1147,84	-	1147,84	22234,89	11,34+	22246,23
в т.ч.: - АО «ТПЗ»	17675,45	-	17675,45	-	-	-	1147,84	-	1147,84	18823,29	-	18823,29
- прочие на территории АО «ТПЗ»	3411,6	11,34	3422,94	-	-	-	-	-	-	3411,6	11,34	3422,94
Всего	129522,05	49511,34	**179033,39**	**-**	**-**	**-**	15397,84	11255,0	**26655,84**	144919,89	60766,34	**205686,23**
ИТОГО по ЭСО	161135,60	51549,09	**212684,69**	**-**	**-**	**-**	15397,84	12759,48	**28157,32**	176533,44	64308,57	**240842,01**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчету организации – 3760,0 Гкал.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях организации на долгосрочный период регулирования 2019 - 2022 гг. утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05 сентября 2019 г. № 28/4. Экспертизой потери тепловой энергии в сетях ЭСО на 2021 год приняты в соответствии с приложением 1 указанного постановления и составляют **2817,90** Гкал.

Потери тепла в тепловых сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Потери в тепловых сетях ЭСО, Гкал		
	отопление	ГВС	всего
№1	2 372,511	-	2 372,511
№2	445,389	-	445,389
Всего	2 817,90	-	**2 817,90**

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету организации – 244610,0 Гкал.

По расчету Экспертизы – **244605,50** Гкал (с учетом потерь в системах теплоснабжения потребителей - 945,59 Гкал).

Отпуск тепла от котельных приведен в таблице 4.

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету организации – 6370,0 Гкал.

По расчету Экспертизы – **6 365,91** Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепловой энергии

По расчету организации – 250970,0 тыс. Гкал.

По расчетам Экспертизы – **250 971,41** Гкал.

Выработка тепла котельными приведена в таблице 4.

Расход топлива

По расчету организации – 36237,60 тыс.м^3.

По расчету Экспертизы при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3 – **36013,72** тыс.м^3.

Расчеты приведены в таблице 4.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №28/4 от 05 сентября 2019 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **166,22** кгут/Гкал, в пересчете на выработку – 162,00 кг ут/Гкал.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Общие потери тепла в сетях ЭСО + потери в м.с., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3
						удельный расход топл. кгут/Гкал (на выработку	расход условного топлива тут/год	
№1	35 155,78	2 372,51+187,07	37 715,36	1 538,76	39 254,12	167,07	6 558,19	5 808,84

№2	205 686,23	445,39+758,52	206 890,14	4 827,15	211 717,29	161,07	34 101,3	30 204,88
Всего	240 842,01	3 763,49	244 605,50	6 365,91	250 971,41	162,00	40 659,49	**36 013,72**

Электроэнергия

По расчету организации – 14741,0 тыс. кВт-ч.

Предложение Экспертизы приведено в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Факт 2018 г. (АО «ТПЗ»)	Утв. тариф на 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
Расход, всего, тыс. кВт-ч	11 817,30	14 741,30	**14 741,30**
в том числе: котельная №1	1 663,47		
котельная №2	10 153,83		
Полезный отпуск, Гкал	-	240 842,01	240 842,01
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	-	61,21	**61,21**

Расход воды

Расходы воды (тыс. м^3) на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблицах 6,7.

Таблица 6

Наименование	Утв. тариф на 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г. Организация	Корректировка 2021 г. Экспертиза
Всего*	209,031*	209,031*	**209,031***
в том числе: техническая*	205,213	205,213	205,804
хозяйственно-питьевая	3,818	3,818	3,227

*без холодной воды на нужды ГВС

На основании дополнительно предоставленных расчетных данных организацией, Экспертизой на 2021 год был скорректирован расчет объема воды для хозяйственно-бытовых нужд и уточнен расход технической и хозяйственно-питьевой воды.

Техническую и хозяйственно-питьевую воду ООО «ТОЗ – Энерго» приобретает у АО «ТПЗ» (согласно договорам поставки).

Таблица 7

Наименование	Расчет Экспертизы (корректировка 2021 г.), м^3									
	наполнение	утечки	промывка т/сетей ЭСО	хозбыт кот.	С.Н. ХВО	продувка	выпар	невозврат конденсата	охлажд. подшипников	Итого
Всего	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	**209030,60**
№1	367,86	6819,98	589,86	1239,03	40 771	11135,15	-	3504,83	5139,2	69566,91
№2	3559,28	22070,58	786,85	1988,00	93 774	2472,67	312,32	-	14500,0	139463,69
Утв. тариф на 2019-2023 гг. (корр. 2020 г.)	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209030,60
Организация	3927,14	28890,56	1376,70	3818,0	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209030,60

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м^3) по предложению организации и расчету Экспертизы на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
151,38	**151,38**

Расход рассола

Расход соли - рассола (м^3) по предложению организации и расчету Экспертизы на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице 9.

Таблица 9

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
3 163,00	**3 163,00**

Расход катионита, кислоты

По расчету организации и Экспертизы:

сульфоуголь – **2,04** т;

смола КУ2-8 - **1,56** т;

серная кислота – **115** т.

В тариф включен расход сульфоугля только на досыпку (20% объема и 10% по смоле) катионита в фильтре согласно РД 34.37.526-94 «Методические указания по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций».

Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 10.

Таблица 10

Предложение организации, ед.									Предложение Экспертизы на 2021 г., ед.								
Операто	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Обсл.и рем. т/сетей	Прочие	Всего	Операто р	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Обсл.и рем. т/сетей	Прочие	Всего
18	18	17	3	5	5	10	12	88	18	18	10	1 7	3	5	5	12	**88**
Утв. тариф на 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)									18	18	10	1 7	3	5	5	12	88

Фонд зарплаты рабочих других профессий, не указанных в данной таблице, учесть в цеховых затратах.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Ремонт и техническое обслуживание оборудования

Затраты на ремонт не подтверждены техническим обследованием, дефектными актами, предписаниями надзорных органов, договорами.

Количество условных единиц

По расчету организации – 127,32

По расчету Экспертизы – **117,89**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	172,0		
Двухтрубная тепломагистраль	1 км	4,82	11	53,01

со средним диаметром 100 мм				
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	72х4,82	0,06	20,83
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	88,10	0,5	44,05
Всего				**117,89**

Выводы и предложения:

При установлении тарифа тепловую энергию на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) для ООО «ТОЗ - Энерго» величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно- энергетических составляющих принять согласно приложению 1.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2020 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 207234,15 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5754,31 руб. за тыс. $м^3$ без НДС (средневзвешенная по 2-м котельным). Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 4.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 94357,30 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 5. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, к которому применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,40084 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 4158,80 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 6,7,8 и остается на уровне действующего тарифа. Цена холодной и технической воды, стоков, приобретаемых предприятием у АО "Тульский патронный завод" и АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф на 2021 год – 32648,63 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 12947,72 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Учтена сумма 109,42 тыс. руб.», на 2021 год применен индекс-дефлятор 3,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Итого по ведомости – 3232,07 тыс. руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 968,57 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и

составят 373,48 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Расчетная предпринимательская прибыль». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 74.1 Основ ценообразования. Экспертной группой принята в расчет сумма 8718,60 тыс. руб. в соответствии с представленным предприятием расчетом. Относительно предложения предприятия исключить 52,81 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций» - учтено 266,86 тыс. руб. в соответствии с подтверждающими материалами на уровне предложения предприятия.

«Земельный налог» - учтено 304,00 тыс. руб. в соответствии с подтверждающими материалами на уровне предложения предприятия.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 93,37 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 390324,66 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022гг.
ООО "ТОЗ - Энерго"

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2019год	утверждено год i0+1 2020 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	117,89	117,89	117,89
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	187	187	187
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**54978,0**	**56061,1**	**57498,47**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ТОЗ - Энерго"

в тыс. руб.

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регули-руемой	корректировка расходов на год i0 + 2

					органи-зации	
1	2	3		4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	56,7	60,1	63,10	61,92	61,86
1.2.	Арендная плата	517,2	0,0	517,20	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1010,2	1040,5	1089,50	1660,40	1648,85
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	907,7	934,9	978,90	978,92	968,57
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	102,54	105,6	110,60	110,62	109,42
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,00	266,86	266,86
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,00	304,00	304,00
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	12256,3	12624,0	13218,20	12943,47	12947,72
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	50,0	567,2	50,00	3232,07	3232,07
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	13890,4	14291,8	14938,00	17897,86	17890,50

2.	Налог на прибыль	87,50	90,13	94,37	94,04	93,37
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	13977,92	14381,94	15032,40	17991,90	17983,87

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "ТОЗ - Энерго"

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	194937,1	200785,2	206808,70	206830,21	207234,15
2.	Расходы на электрическую энергию	84615,1	89353,5	89768,10	94341,33	94357,30
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	3646,6	3977,5	3944,20	4136,28	4158,80
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**283198,8**	**294116,14**	**300521,10**	**305307,82**	**305750,25**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТОЗ - Энерго"

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
		утверждено на год i0	утверждено на год i0 + 1	утверждено на год i0 + 2	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	54978,0	56061,06	58112,70	57920,07	57498,47
2.	Неподконтрольные расходы	13977,92	14381,94	15032,40	17991,90	17983,87
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	283198,78	294116,14	300521,10	305307,82	305750,25
4.	Прибыль	350,00	360,50	377,47	470,21	373,48
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,00	8665,79	8718,60
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00

	отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	352504,69	364919,6	374043,70	390355,79	390324,66

Корректировка тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2022 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201
тариф, руб./Гкал без НДС	1463,63	1515,18	1553,07	1620,80	1620,67
рост к пред. тарифу в %	104,95	103,52	102,50	106,97	106,96
тариф, руб./Гкал с НДС		1818,22	1863,68	1944,96	1944,80
рост к пред. тарифу в %		103,52	102,50	106,97	106,96

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 1620,67 руб. за 1 Гкал без НДС и 1944,80 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу 6,96%).

Заключение по установлению тарифа на теплоноситель для ООО «ТОЗ - Энерго» на 2021 год

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТОЗ - Энерго».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300002, область Тульская, г.Тула, ул. Советская, д. 1а, пом. 419.

Почтовый адрес: 142203, область Московская, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32, а/я №1123.

ИНН/КПП 7107109050/710701001.

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 20.08.2019 года № 26/3).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ТОЗ-Энерго» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены (на долгосрочный период регулирования):

- баланс водопотребления;

- данные по расходу реагентов;

- данные по расходам ионообменных материалов.

На 2021 год организацией материалы предоставлены не были.

Материалы представлены за подписью заместителей руководителя организации и ответственных специалистов, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ТОЗ - Энерго».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Воду ООО «ТОЗ - Энерго» приобретает у АО «ТПЗ» согласно договорам.

Схема обработки: «Н» - катионирование с «голодной» регенерацией для подпитки теплосети и дополнительное «Na» - катионирования. Для регенерации фильтров используется серная кислота и соляной рассол.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1

Наименование	Отопление		
	Утечка и заполнение системы теплоснабжения, м^3	Продувка котлов, м^3	Всего ХОВ, м^3
Всего по ООО «ТОЗ – Энерго»	25 629,86	2 472,67	**28 102,53**

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
Н-катионирование	10,0	5,5
Na-катионирование	4,0	0,6

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме 2-хступенчатого Na-катионирование, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельной и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации Na-катионитовых фильтров.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	Утв. тариф на 2019 – 2023 гг. (коррект. 2020 г.)			Корректировка 2021 г.		
	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ
Всего по ООО «ТОЗ – Энерго»	28 102,53	93 774,00	121 876,53	28 102,53	93 774,00	**121 876,53**

Реагенты (соляной рассол), м^3

Таблица 4

Наименование	Утв. тариф на 2019 – 2023 гг. (коррект. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
Всего по ООО «ТОЗ – Энерго»	1147,00	**1147,00**

Катиониты, кислота, т

Таблица 5

Всего по ООО «ТОЗ – Энерго»	Корректировка 2021 г.
Кислота серная	**115,00**
Сульфоуголь	**1,0**

Стоки, м^3

Таблица 6

Наименование	Стоки (собственные нужды ХВП)
Всего по ООО «ТОЗ – Энерго»	**93774,00**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Электроэнергия на теплоноситель не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, так как полностью учтена в тарифе на тепловую энергию.

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки в количестве 9,0 ед., не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, так как полностью учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый ООО «ТОЗ - Энерго» в 2019 - 2022 гг. (корректировка 2021 г.)

Таблица 7

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2019 – 2022 гг. (коррект. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
			Организация	Экспертиза
Химочищенная вода	тыс.м^3	121,877	-	**121,877**
Водопроводная вода	тыс.м^3	3,818	-	**3,227***
Стоки	тыс.м^3	93,744	-	**93,744**
Сульфоуголь	т	1,0	-	**1,0**
Соль (рассол)	м^3	1 147,0	-	**1 147,0**
Кислота серная	т	115,0	-	**115,0**

* На основании дополнительно предоставленных расчетных данных организацией, Экспертизой на 2021 год был скорректирован расчет объема воды для хозяйственно-бытовых нужд.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит

35,70 тыс. руб., включаемый экспертной группой в тариф объем воды 3,818 тыс. куб. м в соответствии с табл. 1, цену технической воды предлагается учесть в размере тарифа, утвержденного для поставщика воды АО «Тульский патронный завод» на 2020 год.

По статье «стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки» экспертной группой учтено 1342,49 тыс. руб. Количество определено в соответствии с табл. 6, цену водоотведения предлагается учесть в размере тарифа, утвержденного для поставщика услуги водоотведения АО «Тулагорводоканал» на 2021 год.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4132,74 тыс. руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2022гг.
ООО "ТОЗ - Энерго" по тарифу на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			год i0 2019год	утверждено год i0+1 2020 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	38,3	38,3	38,3
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2648,22**	**2700,39**	**2769,62**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель
ООО "ТОЗ - Энерго"

в тыс. руб.

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
N п.п.	Наименование расхода	утверждено расходов на год i0 + 2	утверждено расходов на год i0 + 1	утверждено расходов на год i0 + 2	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1203,67	1290,85	1298,10	1327,42
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**1203,67**	**1290,85**	**1298,10**	**1327,42**
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1203,67**	**1290,85**	**1298,10**	**1327,42**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ТОЗ - Энерго"

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено расходов на год i0	утверждено расходов на год i0 + 1	утверждено расходов на год i0 + 2	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	30,16	33,48	32,60	35,70

5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**30,16**	**33,48**	**32,60**	**35,70**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" по тарифу на теплоноситель

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		утверждено расходов на год i0	утверждено расходов на год i0 + 1	утверждено расходов на год i0 + 2	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2648,22	2700,39	2799,21	2769,62
2.	Неподконтрольные расходы	1203,67	1290,85	1298,14	1327,42
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	30,16	33,48	32,62	35,70
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3882,05**	**4024,72**	**4130,00**	**4132,74**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ТОЗ - Энерго" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2022 гг.

	2019	**2020**	**утверждено 2021**	**корректировка 2021**
Полезный отпуск, тыс. м^3	121,8770	121,8770	121,8770	121,8770
тариф, руб./ м^3	31,85	33,02	33,89	33,91
рост к пред. тарифу в %		103,68	102,62	102,68

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 33,91 руб. за 1 м^3 (рост к действующему тарифу 2,68%).

Приложение 1

Топливно- энергетические составляющие тарифа на 2019 - 2022 гг. (корректировка 2021 г.) на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ТОЗ - Энерго»

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г. Организация	Корректировка 2021 г. Экспертиза
Полезный отпуск от котельных	Гкал	240842,01	240840,0	**240842,01**
Топливо: природный газ при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	36013,72	36237,60	**36013,72**
Электроэнергия	тыс. кВт - ч	14741,30	14741,0	**14741,30**
Вода	тыс. м^3	209,031*	209,031*	**209,031***
в том числе: техническая		205,213	205,213	205,804
хозяйственно-питьевая		3,818	3,818	3,227
Стоки	тыс. м^3	151,38	151,38	**151,38**
Рассол	м^3	3 163,0	3163,0	**3 163,0**
Сульфоуголь	т	2,04	2,04	**2,04**
Смола КУ2-8	т	1,56	1,56	**1,56**
Кислота	т	115,0	115,0	**115,0**
Численность ОПП	ед.	88	88	**88**
Количество условных единиц		117,89	127,32	**117,89**

* без холодной воды на нужды ГВС

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, т. Гкал	Собст. нужды кот. т. Гкал	Отпуск от котельных, т. Гкал	Покупка т/энергии т. Гкал	Отпуск в сеть, т. Гкал	Потери в сетях ЭСО + м.с т. Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, т. Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, т. Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, т. Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, т. Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												Федер бюджет	обл. бюджет	Муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТОЗ-Энерго»	250,971	6,366	244,605	-	244,605	3,763	**240,842**	-	183,440	57,402	2,717	-	-	-	17,355	37,330

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, тыс. Гкал

Наименование	Вид нагрузки	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВСЕГО:	ОТ+ГВС	**240,842**	**40,314**	**36,429**	**33,074**	**19,834**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**19,834**	**28,309**	**36,253**
население		172,84	27,907	25,316	23,078	14,246	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	14,246	19,899	25,198
бюджет		15,474	2,683	2,415	2,184	1,273	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	1,273	1,856	2,405
прочие		26,756	5,026	4,49	4,026	2,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	2,197	3,368	4,467
другим поставщикам тепла		25,772	4,698	4,208	3,786	2,118	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	2,118	3,186	4,183

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	36013,72	6028,05	5447,31	4945,76	2965,95	801,35	801,35	801,35	801,35	801,35	2965,95	4233,02	5420,91

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 1620,67 руб. за 1 Гкал без НДС и 1944,80 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,28 руб. за 1 м^3 без НДС и 30,34 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тульский патронный завод», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для ООО «ТОЗ – Энерго» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.69. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду для ООО «ТОЗ - Энерго» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг., для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду для ООО «ТОЗ - Энерго» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг., для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТОЗ - Энерго».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300002, область Тульская, г.Тула, ул. Советская, д. 1а, пом. 419.

Почтовый адрес: 142203, область Московская, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32, а/я №1123.

ИНН/КПП 7107109050/710701001.

Установленная мощность котельных: 187 Гкал/час, фактическая: 88 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор купли - продажи движимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/419-19, договор купли - продажи недвижимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/420-19.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод не заявлен.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12.2019 года № 50/6).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ТОЗ-Энерго» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка, реализация и передача тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

ООО «ТОЗ-Энерго» на основании договора купли-продажи №041/420-19 (с АО «ТПЗ») эксплуатирует 2 котельные: №1 – паровая, №2 - водогрейная, расположенные на территории АО «Тульский патронный завод».

С 2020 года ООО «ТОЗ – Энерго» переходит на прямые договоры поставки тепловой энергии с потребителями микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы. АО «Тулатеплосеть» осуществляет передачу тепловой энергии по сетям микрорайона.

Объем передачи тепловой энергии согласно договору на передачу № 191126-37-01 от 26.11.2019 года составляет 157935,0 Гкал.

Котельная №1 – производственно-отопительная, вырабатывает сетевую воду с температурой 95-70 °С для отопления жилых домов п. Кировский и горячую воду с температурой 65°С для санитарно-бытовых нужд АО «ТПЗ». В котельной установлены два паровых котла ДКВР-20/13 и два паровых котла ДКВР-10/13. Топливом для котлов служит природный газ, в качестве резервного топлива предусмотрено применение мазута. Емкости для хранения мазута надземные, металлические, объемом 2х1000м^3. Мазут хранится в подогретом до 80°С состоянии.

Установленная мощность котельной 60 т/час пара (37 Гкал/час), фактическая производительность котельной 14,8 Гкал/час (39,5%).

На приготовление сетевой воды для отопления и горячей воды на санитарно-бытовые нужды используется пар давлением 2,5 ати. Приготовление сетевой воды осуществляется в пароводяных подогревателях. Приготовление горячей воды производится пароструйным аппаратом фирмы «Фисоник». Конденсат от потребителей пара (технология) в котельную не возвращается. Конденсат от подогревателей сетевого теплоносителя в 100% объеме возвращается в деаэратор котельной.

Компенсация невозврата конденсата и подпитка сетей отопления осуществляется деаэрированной химобработанной водой.

Схема обработки воды: осветление на механическом фильтре и 2-х ступенчатое Na-катионирование. Диаметр Na - катионитных фильтров – 1500 мм, диаметр механического фильтра – 3000 мм. Катионитом служит смола КУ-2-8, наполнителем механического фильтра является щебень. Для регенерации фильтров используется 26% рассол.

Система теплоснабжения закрытая. Сети теплоснабжения по территории завода проложены надземно (на эстакадах), за территорией завода – в непроходных каналах. Тепловые сети по территории завода (протяженностью 4670 м) принадлежат АО «ТПЗ». Тепловые сети отопления для подачи тепла потребителям Кировского поселка г. Тулы (протяженностью 2559 м) эксплуатируются ООО «ТОЗ - Энерго».

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной осуществляется по приборам учета. Узла учета отпущенного тепла не имеется.

Котельная №2 - отопительная, служит для выработки сетевой воды с температурой 130 - 70°С для отопления зданий АО «ТПЗ», для отопления и ГВС потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы.

Приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды потребителей II, V, X Северо-восточных кварталов Пролетарского района г. Тулы осуществляется в ЦТП.

В котельной установлено три водогрейных котла КВГМ-50-150.

Установленная мощность котельной 150 Гкал/час, фактическая производительность котельной 73,2 Гкал/час (48,8%).

Топливом для котлов служит природный газ. Схема обработки воды: «Н» - катионирование с «голодной» регенерацией для подпитки теплосети и дополнительное «Na» - катионирование. Для регенерации фильтров используется серная кислота и соляной рассол. Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети ЭСО протяженностью 150 метров проложены надземно по территории АО «ТПЗ». Передача тепловой энергии потребителям микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы, от котельной №2 с 2020 г. осуществляется по сетям АО «Тулатеплосеть» (договор №191126-37-01 от 26.11.2019 г.). Границей балансовой принадлежности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТТС» служит забор АО «ТПЗ». Границей раздела тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТПЗ» служит стена котельной №2.

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной производится по приборам учета. Учет отпускаемого тепла потребителей Пролетарского района г. Тулы осуществляется в узле учета, установленном на границе раздела тепловых сетей.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

№№ котельной	Марка котлов, вид вырабатываемого теплоносителя	Количество		Год установки котлов	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ ленная	факти-ческая	
Котельная №1	ДКВР-10/13, пар	2	1	1963, 1965	12,5	14,8 (39,5%)	85,51 (b_y-167,07 кгут/Гкал)
	ДКВР-20/13, пар	2	1	1968, 1970	24,5		
Котельная №2	КВГМ 50/150, вода	3	2	1987, 1988, 1991	150,0	73,2 (48,8%)	88,69 (b_y-161,07 кгут/Гкал)
Всего		**7**	**4**		**187,0**	**88,0 (47%)**	88,19 (b_y-162,01 кгут/Гкал)

Реализация тепловой энергии

Суммарная реализация по котельным ООО «ТОЗ-Энерго» на 2021 год по предложению Экспертизы составляет **215337,01** Гкал и приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах, Гкал			Потери тепла в тепловых сетях потребителей, Гкал			Реализация, Гкал		
	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №1												
Население	17355,15	-	17355,15	-	-	-	-	-	-	17355,15	-	17355,15
Бюджет	2717,50	-	2717,50	-	-	-	-	-	-	2717,50	-	2717,50
Прочие, всего	11540,90	2037,75	13578,65	-	-	-	-	1504,48	1504,48	11540,9	3542,23	15083,13
в т.ч: - АО «ТПЗ»	-	2021,58	2021,56	-	-	-	-	1504,48	1504,48	-	3526,06	3526,06
- прочие п. Кировский	11540,90	16,17	11557,07	-	-	-	-	-	-	11540,90	16,17	11557,07
- прочие на территории АО «ТПЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по кот. №1	31613,55	2037,75	**33651,30**	**-**	**-**	**-**	-	1504,48	**1504,48**	31 613,55	3542,23	**35155,78**
Котельная №2												
Население	88 743,00	44 876,00	133 619,00	-	-	-	-	-	-	88 743,00	44 876,00	133 619,00
Бюджет	8 336,00	2 709,00	11 045,00	-	-	-	-	-	-	8 336,00	2 709,00	11 045,00
Прочие, всего	32 443,05	1 926,34	34 369,39	-	-	-	1147,84	-	1147,84	33 590,89	1 926,34	35 517,23
в т.ч.: - АО «ТПЗ»	17675,45	-	17675,45	-	-	-	1147,84	-	1147,84	18823,29	-	18823,29
- прочие на территории АО «ТПЗ»	3411,60	11,34	3422,94	-	-	-	-	-	-	3 411,60	11,34	3 422,94
- прочие Северо-Восточного квартала Пролетарского района	11 356,00	1 915,00	13 271,00	-	-	-	-	-	-	11 356,00	1 915,00	13 271,00
Всего по кот. №2	129 522,05	49 511,34	**179 033,39**	**-**	**-**	**-**	1147,84	-	**1147,84**	130 669,89	49 511,34	**180 181,23**
ИТОГО по ЭСО	161 135,60	51 549,09	**212 684,69**	**-**	**-**	**-**	1147,84	1504,48	**2652,32**	162 283,44	53 053,57	**215 337,01**

Реализация тепловой энергии котельными по годам представлена в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Наименование	Тариф 2020-2023 гг.	Реализация тепловой энергии, Гкал Корректировка 2021 г.
Котельная №1	35155,78	35155,78
Котельная №2	180 181,23	180 181,23
Итого:	215 337,01	**215 337,01**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях организации на долгосрочный период регулирования 2020 - 2023 гг. утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 21 января 2020 г. № 1/2. Экспертизой потери тепловой энергии в сетях ЭСО на 2021 год приняты в соответствии с приложением 1 указанного постановления и составляют **2817,90** Гкал.

Потери тепла в тепловых сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Потери в тепловых сетях ЭСО, Гкал			Примечание
	отопление	ГВС	всего	
№1	2 372,511	-	2 372,511	сети п. Кировский
№2	445,389	-	445,389	тепловые сети L=150 м от котельной до узла учета
Всего	2 817,90	-	**2 817,90**	

Отпуск тепловой энергии

По расчету организации – 240840,0 Гкал.

Отпуск тепловой энергии по расчету Экспертизы приведен в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Котельная №1	Котельная №2	Всего
Реализация, Гкал	35155,78	180181,23	215337,01
Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям АО «ТТС», Гкал	-	25505,0	25505,0
Отпуск тепловой энергии (для расчета тарифа), Гкал	35155,78	205686,23	**240842,01**
Потери в тепловых сетях ЭСО + потери в местн. системах, Гкал	2372,51+187,07= 2559,58	445,389+758,52= 1 203,91	2817,9+945,59= 3763,49
Отпуск тепловой энергии (для расчета топлива), Гкал	37715,36	206890,14	**244605,50**

Отпуск тепловой энергии котельными по годам представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Наименование	Тариф 2020-2023 гг.	Корректировка 2021 г.
		Экспертиза
Отпуск тепловой энергии (для расчета тарифа), Гкал		
Котельная №1	35155,78	35155,78
Котельная №2	205 686,23	180 181,23
Итого:	240 842,01	**240 842,01**
Отпуск тепловой энергии (для расчета топлива), Гкал		
Котельная №1	37 715,36	37 715,36
Котельная №2	206 890,14	206 890,14
Итого:	244 605,50	**244 605,50**

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету организации – 6370,0 Гкал

По расчету Экспертизы – **6365,91 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепловой энергии

По расчету организации – 250970,0 Гкал

По расчету Экспертизы– **250971,41 Гкал**.

Выработка тепла котельными приведена в таблице 5.

Расход топлива

По расчету организации – 36237,60 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3 – **36 013,72** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №1/2 от 21 января 2020 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **166,22** кгут/Гкал, в пересчете на выработку – 162,00 кг ут/Гкал.

Расчеты приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Отпуск тепловой энергии от котельных, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо			Расход натур. топлива-газ, т.м^3
				удельный рас. топл. кгут/Гкал (на выработку)	удельный рас. топл. кгут/Гкал (на отпуск от котельных)	расход условного топлива тут/год	
№1	37715,36	1538,76	39254,12	167,07	173,89	6558,19	5808,84
№2	206890,14	4827,15	211717,29	161,07	164,83	34101,3	30204,88
Всего	244605,50	6365,91	250971,41	162,00	**166,22**	40659,49	**36013,72**

Электроэнергия

Предложение организации и Экспертизы приведено в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Утв. тариф на 2020 – 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Организация	Экспертиза
Расход, всего, тыс. кВт-ч	14 741,3	14 741,30	**14 741,30**
в том числе: котельная №1		2 589,50	
котельная №2		12 151,80	
Отпуск тепловой энергии (для расчета тарифа), Гкал	240 842,01	240 840,0	**240 842,01**
Расход эл. энерг. на 1 Гкал отп., кВт-ч /Гкал	61,21	61,21	**61,21**

Расход воды

Расходы воды (тыс.м^3) приведены в таблицах 7, 8.

Таблица 7

Наименование	Утв. тариф на 2020 – 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Организация	Экспертиза
Всего*	209,031*	209,031*	**209,031***
в том числе: техническая*	205,213	205,213	205,804
хозяйственно-питьевая	3,818	3,818	3,227

* без холодной воды на нужды ГВС

На основании дополнительно предоставленных расчетных данных организацией, Экспертизой на 2021 год был скорректирован расчет объема воды для хозяйственно-бытовых нужд и уточнен расход технической и хозяйственно-питьевой воды.

Техническую и хозяйственно-питьевую воду ООО «ТОЗ – Энерго» приобретает у АО «ТПЗ» (согласно договорам).

Таблица 8

Наименование	Корректировка 2021 г., м^3									
	наполнение	утечки	промывка т/сетей ЭСО	хозбыт кот.	С.Н. ХВО	продувка	выпар	невозврат конденсата	охлажд. подшипников	итого
Экспертиза Всего:	32 817,70		1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	**209 030,60**
№1	7 187,84		589,86	1239,03	40 771,01	11135,15	-	3504,83	5139,19	69 566,91
№2	25 629,86		786,85	1988,00	93 774	2472,67	312,32	-	14500,0	139 463,69
Предприятие	32 817,70		1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209 030,60
Утв. тариф на 2020 – 2023 гг.	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209 030,60

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м^3) по предложению организации и расчету Экспертизы приведен в таблице 9.

Таблица 9

Утв. тариф на 2020 – 2023 гг.	Корректировка 2021 г.
151,38	**151,38**

Расход рассола

Расход соли - рассола (м^3) по предложению организации и расчету Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Утв. тариф на 2020 – 2023 гг.	Корректировка 2021 г.
3 163,0	**3 163,0**

Расход катионита, кислоты

По расчету организации и Экспертизы:

сульфоуголь – **2,04 т**;

смола КУ2-8 - **1,56 т**;

серная кислота – **115 т**.

В тариф включен расход сульфоугля только на досыпку (20% объема и 10% по смоле) катионита в фильтре согласно РД 34.37.526-94 «Методические указания по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций».

Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11.

Таблица 11

Предложение организации, ед.									Расчет Экспертизы, ед.								
Корректировка 2021 г.																	
Оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Обсл.и рем. т/сетей	Прочие	Всего	Оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Обсл.и рем. т/сетей	Прочие	Всего
18	18	17	3	5	5	10	12	88	18	18	10	17	3	5	5	12	**88**
Утв. тариф на 2020 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)									18	18	10	17	3	5	5	12	88

Фонд зарплаты рабочих других профессий, не указанных в данной таблице, учесть в цеховых затратах.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 127,32;

По расчету Экспертизы – **117,89**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	172,0		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,82	11	53,01
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	72х4,82	0,06	20,83
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	88,1	0,5	44,05
Всего				**117,89**

Выводы и предложения:

1. При установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) для котельных ООО «ТОЗ - Энерго», отпускаемых тепловую энергию для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять согласно Приложению 1.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 207234,15 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составила 5754,31 руб. за тыс. $м^3$ без НДС (средневзвешенная по 2-м котельным). Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 4.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Всего сумма по статье на 2021 год составит 94357,30 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 5. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, к которому применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена на 2021 год составляет 6,40084 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 4158,80 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в

соответствие с таблицами 6,7,8 и остается на уровне действующего тарифа. Цена холодной и технической воды, стоков, приобретаемых предприятием у АО "Тульский патронный завод" и АО «Тулагорводоканал», включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф на 2021 год – 32648,63 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. С учетом индекса потребительских цен на 2021 год затраты по данной статье составят 12947,72 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования. Учтена сумма 109,42 тыс. руб.», на 2021 год применен индекс-дефлятор 3,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Итого по ведомости – 3232,07 тыс. руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Учтена сумма 968,57 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 373,48 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Итого по ведомости – 3232,07 тыс. руб.

«Расчетная предпринимательская прибыль». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 74.1 Основ ценообразования. Экспертной группой принята в расчет сумма 13253,48 тыс. руб. в соответствии с представленным предприятием расчетом. Относительно предложения предприятия исключить 29,69 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций» - учтено 266,86 тыс. руб. в соответствии с подтверждающими материалами на уровне предложения предприятия.

«Земельный налог» - учтено 304,00 тыс. руб. в соответствии с подтверждающими материалами на уровне предложения предприятия.

«Налог на прибыль» учтен в размере 93,37 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 485557,15 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023гг.

ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство+передача)		
			год i0 2020год (1-е п/г)	год i0+1 2020 год (2-е п/г)	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	117,89	117,89	117,89
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	187	187	187
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**54977,99**	**56061,06**	**57498,47**

Реестр неподконтрольных расходов на 2021 год для ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

		год i0 2020 год (1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2-е п/г)	год i0 + 2 2021 год		
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо-дов на год i0 + 1 по данным регули-руемой организации	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	84560,90	87713,52	91222,06	91222,10	90759,47
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1618,16	1657,58	1711,71	1660,40	1648,85
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	907,68	934,91	972,31	978,92	968,57

	установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	102,54	105,62	109,84	110,62	109,42
1.4.3.	налог на имущество	304,32	304,32	304,32	266,86	266,86
1.4.4.	земельный налог	303,62	312,73	325,24	304,00	304,00
1.4.5.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	12256,35	12624,04	13129,00	12943,47	12947,72
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	17960,59	17960,59	17960,59	3232,07	3232,07
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	116395,99	119955,72	124023,35	109058,04	108588,11
2.	Налог на прибыль	87,50	90,13	93,73	94,04	93,37
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	116483,49	120045,84	124117,08	109152,08	108681,47

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021 год для ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2020 год (1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2-е п/г)	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	194937,07	200785,18	206808,74	206830,21	207234,15
2.	Расходы на электрическую энергию	84615,06	89353,51	92034,11	94341,33	94357,30
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	3646,65	3977,46	4136,55	4136,27	4158,80
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**283198,78**	**294116,14**	**302979,40**	**305307,81**	**305750,25**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" на 2021 год для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2020 год (1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2-е п/г)	год i0 + 2 2021 год		
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0 + 2	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	корректировка расходов на год i0 + 2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	54977,99	56061,06	57720,47	57920,15	57498,47
2.	Неподконтрольные расходы	116483,49	120045,84	124117,08	109152,08	108681,47
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	283198,78	294116,14	302979,40	305307,81	305750,25
4.	Прибыль	350,00	360,50	374,92	470,21	373,48
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	13223,79	13253,48

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	455010,26	470583,54	485191,87	486074,04	485557,15

Расчет тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" на 2021 год долгосрочного периода 2020-2023 гг. для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата					
	2020 (1-е п/г)	**2020 (2-е п/г)**	**2021 утв.**	**2021 предпр.**	**2021 коррект.**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201
тариф, руб./Гкал без НДС	1889,25	1953,91	2014,56	2018,23	2016,08
рост к пред. тарифу в %		103,42	103,10	103,29	103,18
тариф, руб./Гкал без НДС	2267,10	2344,69	2417,47	2421,88	2419,30
рост к пред. тарифу в %		103,42	103,10	103,29	103,18

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере 2016,08 руб. за 1 Гкал без НДС и 2419,30 руб. за 1 Гкал с НДС (рост к действующему тарифу 3,18%).

Приложение 1

Топливно- энергетические составляющие тарифа на 2020 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2020 - 2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Организация	Экспертиза
Реализация по потребителям (всего), в том числе:	Гкал	215337,01	-	**215337,01**
- потребителям Пролетарского района	Гкал	157935,0	-	**157935,0**
Отпуск тепловой энергии для расчета тарифа	Гкал	240842,01	240840,0	**240842,01**
Топливо: - прир. газ ($Q_н^р$=7900 ккал/нм^3)	тыс. м^3	36013,72	36237,60	**36013,72**
Электроэнергия (уровень напряжения НН)	тыс. кВт - ч	14741,30	14741,30	**14741,30**
Вода	тыс. м^3	209,031*	209,031*	**209,031***
в том числе: техническая		205,213	205,213	205,804
хозяйственно-питьевая		3,818	3,818	3,227
Стоки	тыс. м^3	151,38	151,38	**151,38**
Рассол	м^3	3163,00	3163,00	**3163,00**
Сульфоуголь	т	2,04	2,04	**2,04**
Смола КУ2-8	т	1,56	1,56	**1,56**
Кислота	т	115,00	115,00	**115,00**

Численность ОПП	ед.	88	88	**88**
Количество условных единиц		127,32	127,32	**117,89**

* без холодной воды на нужды ГВС

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, т. Гкал	Собст. нужды кот. т. Гкал	Отпуск от котельных, т. Гкал	Покупка т/энергии, т. Гкал	Потери в сетях ЭСО + м.с т. Гкал	Полезный отпуск - отпуск от сети, т. Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, т. Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, т. Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, т. Гкал						
									всего	бюджетные потребители				население	прочие
										всего	в том числе				
											федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «ТОЗ-Энерго»	250,971	6,366	244,605	-	3,763	**240,842**	-	-	240,842	15,473	-	-	-	172,841	52,528

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал

Наименование	Вид нагрузки	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	нояб	декабрь
ВСЕГО:	ОТ+ГВС	**240,842**	**40,314**	**36,429**	**33,074**	**19,834**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**5,359**	**19,834**	**28,309**	**36,253**
население		172,84	27,907	25,316	23,078	14,246	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	14,246	19,899	25,198
бюджет		15,474	2,683	2,415	2,184	1,273	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	1,273	1,856	2,405
прочие		26,756	5,026	4,49	4,026	2,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	2,197	3,368	4,467
другим поставщикам тепла		25,772	4,698	4,208	3,786	2,118	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	2,118	3,186	4,183

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	36013,72	6028,05	5447,31	4945,76	2965,95	801,35	801,35	801,35	801,35	801,35	2965,95	4233,02	5420,91

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго»

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2016,08 руб. за 1 Гкал без НДС и 2419,30 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,13 руб. за 1 м^3 без НДС и 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/4.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для ООО «ТОЗ – Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата, в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.70. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Алексинская тепло-энерго компания» (далее ООО «АТЭК», предприятие).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 301361, область Тульская, район Алексинский, г. Алексин, ул. Пахомова, д.16 А.

Почтовый адрес: 301361, область Тульская, район Алексинский, г. Алексин, ул. Пахомова, д.16А.

ИНН/КПП 7111017926/711101001.

Установленная мощность котельных:

системы теплоснабжения правобережья- установленная – 96,56 Гкал/час, *фактическая*: 60,4 Гкал/час;

системы теплоснабжения левобережья- установленная – 43,39 Гкал/час, *фактическая*: 26,57 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: свидетельства о собственности ООО «АТЭК», концессионное соглашение от 14.06.2019 № ДС/120 между администрацией МО город Алексин, субъектом Российской Федерации Тульская область и ООО «Алексинская тепло-энерго компания».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2019-2023 годы (постановление комитета от 20.08.2019 года № 26/3).

Для ООО «АТЭК» постановлением комитета Тульской области по тарифам № 32/5 от 27.06.2017 (с учетом внесения изменений постановлением комитета Тульской области по тарифам № 40/1 от 20.11.2018, постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.09.2019 № 28/6 и постановлением комитета Тульской области по тарифам от 06.10.2020 № 27/3) утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2018-2034 годы.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2018 и 2019 годы представлены в таблице:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год

1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	767 884	772 210
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	673 862	689 921
3. Чистая прибыль (убыток)	20 809	25 305

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

В ходе проведения экспертизы топливно- энергетических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» (далее Экспертиза) выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов топливно-энергетических составляющих тарифа;

- расчет потерь тепла в тепловых сетях;

- расчет расхода: топлива, электроэнергии, воды на технологические нужды котельной, объема стоков, соли, катионитов, а также численности ОПП и расходов на ремонт, объемов покупки тепловой энергии от АТЭЦ, объемов покупки теплоносителя с АТЭЦ для нужд горячего водоснабжения и подпитки.

Характеристика системы теплоснабжения правобережья

ООО «АТЭК» вырабатывает тепловую энергию на 2-х арендуемых и 2-х собственных котельных: котельные мкр-нов №1,2,4, котельная по ул. Советская. Тепловая энергия отпускается на нужды отопления и горячего водоснабжения. Температура горячей воды у потребителя -60^{o}С. Тепловая энергия отпускается на нужды отопления по графику 95-70^{o}С (после ЦТП и котельных).

Системы теплоснабжения от котельных мкр-нов №2, №4, котельной по ул. Советская – закрытые, тепловые сети 2 и 4-х трубные. Система теплоснабжения от котельной мкр-на №1 - открытая в холодный период и закрытая в теплый период.

Тепловые сети проложены в непроходных каналах, надземно на низких опорах, подземно бесканально.

Возмещение утечек из тепловых сетей и систем потребителей осуществляется химобработанной водой на котельных №1,2,4. В котельной МКР №4 установлена станция водоподготовки SF 100/2-91 Аквафлоу, в котельной по ул.Советская обработка воды производится на станции водоподготовки STF-1054-9100, Hydrotech. Схема водоподготовки в котельных МКР-на 1,2 – 2-х ступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1. Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	фактическая	
МКР-Н №1	КВГМ-10	5	4	1974-2005	50	31,1	89,99
МКР-Н №2	ТВГ-8, КВГМ-10	3 1	2 1	1996,2005, 1992	34,9	 20,3	90,28
МКР-Н №4	REX-350	3	3	2014	9,03	6,8	94,45

ул.Советская	REX-100	3	3	2012	2,63	2,2	93,21
Всего		**15**	**13**		**96,56**	**60,4 (62,5%)**	

Характеристика системы теплоснабжения левобережья

Для снабжения теплом потребителей левобережья ООО «АТЭК» покупает тепловую энергию у Алексинской ТЭЦ. Кроме покупки тепла, ООО «АТЭК» вырабатывает тепло на собственных котельных: котельной ул. Новогородищенская, ул. Макаренко, ул. Монтажная (котельная для нужд ГВС) и арендуемой котельной мкр-на «Петровское».

От АТЭЦ сетевая вода отпускается по графику 140-70^{o}С со срезкой на 100^{o}С. Тепловая энергия от ТЭЦ по двухтрубным сетям подается на теплообменники теплового пункта, расположенного на территории котельной микрорайона Соцгород. Далее по распределительным 4-х трубным сетям, тепловая энергия на отопление и ГВС подается на объекты микрорайонов Соцгород и Высокое. Система теплоснабжения закрытая.

В микрорайоны Мышега и ИТР тепловая энергия подается по двухтрубным сетям в холодный период и одной трубе (подача) в теплый период. Система теплоснабжения открытая.

В связи со сложным рельефом на тепловых сетях установлены подкачивающие насосные станции:

- с установкой насосов на подающем трубопроводе - ЦТП «Горушки», НПС «Гремицы»;
- с установкой насосов на обратном трубопроводе – НС «Высокое», Соцгород, квартал 28, Брусчатое (новое), Брусчатое (старое).

Кроме того, в системе теплоснабжения задействована подкачивающая насосная станция ОАО «Тяжпромарматура».

Тепловая энергия от ТЭЦ до котельной мкр-на «Петровское» подается по одной трубе. В течение отопительного периода теплоноситель от ТЭЦ используется для нужд горячего водоснабжения и компенсации утечек из тепловых сетей и систем теплопотребления. Температура теплоносителя от ТЭЦ на вводе в котельную мкр-на «Петровское» в холодный период составляет 70^{o}С. Отпуск тепла от котельной мкр-на «Петровское» до потребителей производится по температурному графику 95-70^{o}С. Догрев теплоносителя с ТЭЦ до требуемой температуры осуществляется в водоводяных подогревателях. Система теплоснабжения от котельной мкр-на «Петровское» до потребителей в холодный период открытая (сети двухтрубные). В теплый период теплофикационная вода с ТЭЦ с температурой 65-70^{o}С; у потребителя (60^{o}С для нужд горячего водоснабжения) по одной трубе минуя котельную. В системе теплоснабжения мкр-на «Петровское» имеется подкачивающие насосные станции (на ул. Урицкого, ул.Кирпичная и коллекторная АОМЗ). Насосы установлены на обратных трубопроводах. Кроме водогрейных котлов в котельной мкр-на «Петровское» имеются паровые котлы, работающие для собственных нужд котельной (на деаэрацию). Тепловые сети от бойлерной 2-х трубные. Тепловые сети и местные системы отопления подпитываются химочищенной водой. Подпитка системы теплоснабжения котельной «Петровское» осуществляется химобработанной водой (известкование с коагуляцией с последующим осветлением - производится на ТЭЦ). Подача теплоносителя на котлы осуществляется после дополнительной очистки ее на Na- катионитных фильтрах. Схема химобработки 2-х ступенчатая. Катионитом служит карбоксильная смола «Dawex». Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

В котельной по ул. Новогородищенская установлена станция LM-2FM (12*52) Д300, в котельной по ул. Макаренко-станция водоподготовки Аквафлоу SF 1054-9100.

Топливом для котлов служит природный газ. Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 2. Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды, химочищенной воды с ТЭЦ осуществляется приборами учета, установленными в котельных и границе с ТЭЦ.

Кроме передачи тепла по сетям ООО «АТЭК» имеется еще передача тепла для потребителей мкр-нов «Гремицы» и «Горушки» через ЦТП ООО «АЗТПА».

Таблица 2

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	фактическая	
МКР-Н «Петровское»	КВГМ-14 ДЕ 6,5/14	2 2	1 1	2017 1991	31,48	22,1	92,81
БМК ул. Новогородищенская	КТГ-0,5	2	2	2011	0,86	0,47	92,55
БМК ул. Макаренко	REX-95	3	3	2017	2,45	1,1	93.0
Котельная МКР Соцгород	REMEX ТТГ-3000, ТТГ - 4000	3	2	2019	**8,6**	2,9	92,0
Всего		**12**	**9**		**43,39**	26,57 (61,2%)	

Котельная «Заполярье»

Котельная «Заполярье» предназначена для выработки тепловой энергии на отопление жилых домов поселка, приготовление горячей воды на санитарно-бытовые нужды населения. Отпуск сетевой воды для отопления производится согласно температурного графика 95-70°С, отпуск горячей воды на санитарно-бытовые нужды производится с температурой 60°С. Приготовление сетевой воды осуществляется в котлах REX-30. Приготовление горячей воды осуществляется в водоводяном подогревателе. Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 3.

Таблица 3

Марка котлов	Количество		Год пере-оборудования	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая	
REX-30	3	3	2012	0,77	0,32 (41%)	93,14

Топливом для котлов служит природный газ. Учет потребленного газа осуществляется счетчиком (без корректора), установленным в котельной.

Возмещение утечек воды из систем отопления и тепловых сетей (подпитка) производится химочищенной водой. Очистка воды осуществляется на станции водоподготовки- STF-0844-9100, Hudro Tech. Регенерация фильтров производится поваренной солью. Источником водоснабжения служит собственный водозабор.

Схема теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 4-х трубные. Тепловые сети подземные в непроходных каналах, частично надземные и подземные бесканальные. Тепловые сети принадлежат предприятию.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АТЭК» г.Алексин, предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по

техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск

По расчету предприятия и Экспертизы– **408 187,10 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с актуализированной «Схемой теплоснабжения» МО г. Алексин.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) приведена в таблице 4.

Таблица 4

2016-2018г	Тариф 2018г	Тариф 2019г	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
428 987,95	415 987,95	404 056,16	408 013,62	**408 187,10**

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО

По расчету предприятия – 104 561,60 Гкал;

По расчету Экспертизы – **106 751,06 Гкал.**

Экспертизой нормативные потери тепла в сетях ЭСО приняты в соответствии с ДПР к Концессионному соглашению и утвержденной инвестиционной программе.

Потери тепла в тепловых сетях и отпуск тепла в сеть по расчетам Экспертизы и предприятия приведены в таблице 5.

Таблица 5

МКР-н, котельная	Отпуск в сеть, Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**		
		Полезный отпуск, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал
Правобережье				
Котельная МКР №1	84044,51	74084,93	9604,81	83689,74
МКР №2	56690,41	48639,04	7833,64	56472,68
МКР №4	19941,15	17914,27	1949,39	19863,66
Советская	4586,93	3459,3	1108,36	4567,66
Всего правобережье	**165263**	**144097,54**	**20496,20**	**164593,74**
Левобережье - от котельных				
Кот.МКР Петровский	48438,27	34557,8	14031,59	48589,39
Кот.Новогородищенская	1016,07	844,9	167,37	1012,27
Кот.Макаренко	2936,84	3233,3	323,97	3557,27
Кот.Соцгород	12070,95	6305,56	2262,80	8568,36
Кот.Заполярье	908,72	736,80	180,33	917,13
Всего от котельных	**65370,85**	**45678,36**	**16966,06**	**62644,42**
Левобережье -от покупки				
- покупка с АТЭЦ	**287352**	**218411,20**	**69288,80**	**287700,00**
Мкр Петровкий	17298,62	11485,84	5694,41	17180,25
Мкр Мышега	124935,15	98712,01	25474,01	124186,02
Мкр ИТР	3237,1	2540,15	685	3225,15
Мкр Соцгород	119625,82	91269,4	30662,36	121931,76
Мкр Высокое	18813,4	13532,29	5197,82	**18730,11**
Мкр.Монтажное	2606,51	1358,21	1240	**2598,21**
АЗТПА (потери)	835,4	-	835,4	835,4
Всего левобережье	**352722,85**	**264089,56**	**86254,86**	**350344,42**
ИТОГО АТЭК	**517985,85**	**408187,10**	**106751,06**	**514938,16**
в .ч.: -от котельных	230633,85	189775,90	37462,26	227238,16
-от покупки	287352,00	218411,20	69288,80	287700,00
По расчету предприятия		408187,10	104561,60	512748,70
в .ч.: -от котельных				237150,70
-от покупки				275598,00

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 6 607,24 Гкал;

По расчету Экспертизы – **5 933,55 Гкал.**

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия – 243 757,94 Гкал;

По расчету Экспертизы – **233 171,71 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 33 690,70 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **32 280,72 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с удельным расходом топлива на выработанную тепловую энергию, предусмотренным в утвержденной Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №27/3 от 6.10.2020 года «Инвестиционной программе ООО «АТЭК» в сфере теплоснабжения на период 2018-2034 гг.».

Таблица 6

	Отпуск в сеть, Гкал	СН кот., Гкал	Выработка, Гкал	Уд. расход усл. топлива на выработку, кг у.т./Гкал	Расход усл. топлива, т у.т.	Расход нат. топлива, тыс. м3
Правобережье	164593,74	3023,86	167617,60	157,52	26403,12	23386,29
Левобережье без Заполярья	61727,29	2885,69	64612,98	153,18	9897,42	8766,54
Кот.Заполярье	917,13	24,00	941,13	153,42	144,39	127,89
ВСЕГО АТЭК	**227238,16**	**5933,55 (2,54%)**	**233171,71**	**156,30**	**362444,93**	**32280,72**
Предприятие	237150,7	6607,2	243757,9	160,00	37918,36	33690,70

Динамика потребления топлива по годам приведена в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

	Тариф 2016-2018г	Тариф 2018г	Тариф 2019г	Корректи-ровка 2020 г.	Корректи-ровка 2021 г. г.
Правобережье					
Полезный отпуск (от котельных), Гкал	151361,61	151361,61	143932,61	144097,54	144097,54
Расход топлива, тыс. м^3	24424,86	24424,86	23455,27	23478,18	23386,29
Расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	161,36	161,36	162,96	162,93	162,29
Левобережье					
Полезный отпуск от котельных, Гкал	37357,77	37357,77	39695,74	47631,92	45678,36
Расход топлива, тыс. м^3	7089,96	7089,96	7835,12	9133,2	8766,54
Расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	189,79	189,79	197,379	191,745	191,92
Заполярье					
Полезный отпуск от котельных, Гкал	753,86	753,86	726,08	724,84	736,80
Расход топлива, тыс. м^3	131,86	131,86	126,88	126,71	127,89
Расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал	174,91	174,91	174,75	174,81	173,56
Расход топлива всего по ЭСО, тыс. м^3	31646,68	31646,68	31417,28	32738,09	**32280,72**

Таблица 8

	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предпр.	Экспертиза

Полезный отпуск от котельных, Гкал				192 454,3		**189 775,90**
Расход топлива, тыс. м^3	28769,51***** 33014,20	2900,57***** 29080,33	29343,7***** 36311,77	32738,09	33 690,70	**32280,72**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезн. отпуска				170,108		**170,10**

***** в числителе расход газа по счетчику;
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 13 072,93 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы – **13 546,72 тыс. кВт-ч.**

(вид напряжения СН2, НН).

Расход электроэнергии по котельным, ЦТП и насосным станциям фиксируется счетчиками.

Расход электроэнергии по предложению предприятия и Экспертизы на 2021г. приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019 г.	Коррек-тировка 2020 г.	Коррек-тировка 2021 г.	Уровень напря-жения
Правобережье							
МКР-Н №1	3279,96	3295,38	3161,59	3279,96	3279,96	3245,64	СН2
МКР-Н №2 с ЦТП1-5	1956,5	2121,83	2097,14	1956,5	1956,5	2097,2	СН2, НН
МКР-Н №4	607,52	633,76	593	607,52	607,52	607,52	НН
Кот. Советская	168,12	172,18	173,38	168,12	168,12	171,23	НН,СН
Всего правобережье	**6012,1**	**6223,15**	**6025,11**	6012,1	6012,1	**6121,59**	
Расход эл./эн. на 1Гкал полезного отпуска				41,77	41,77	**42,48**	
Левобережье							
Кот. ул. Новогородищенская	19,54	20,42	21	20,0	20,0	20,42	СН,НН
Кот. МКРН «Петровское»	2197,21	2166,50	2153,21	2200,0	2200,0	2172,31	СН
Коллекторная АОМЗ	267	152,58	135,6	270,0	270,0	185,06	НН
Бойлерная АКЗ	118,78	25,34	27,54	30,0	30,0	30	НН
Бойлерная Урицкого	101,01	113,17	116,19	112,21	112,21	112,21	СН
ЦТП Горушки	742,78	672,71	705,59	754,32	754,32	705,59	НН
Ст. перекач. Горушки (ГВС)	23,44	23,86	17,32	24,0	24,0	21,54	НН
Повыс. насос. ст. Гремицы	116,29	119,28	132,82	117,0	117,0	122,8	СН
Повыс. насос. ст. Горушки						876,00	
ЦТП 28	281,62	277,20	265,48	282,0	282,0	332,69	НН
ЦТП Соцгород	1225,59	1273,46	1295,52	1227,4	1227,4	1295,52	НН
ЦТП Высокое	227,49	164,25	191,54	228,0	228,0	300,43	НН
ЦТП Брусчатое (новый)	267,32	267,88	241,08	270,34	270,34	292,24	СН
ЦТП Брусчатое (старый)	182,48	188,16	201,04	183,0	183,0	201,04	СН
Кот. Макаренко	-	9,77	57,32	128,0	128,0	57,32	НН
Котельная МКР Соцгород	**-**	-	-	-	324,09	657,00	
Всего левобережье	**5770,55**	**5474,57**	**5591,85**	5846,27	6170,33	**7382,17**	
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				22,175	23,379	28,03	
Заполярье	40,16	45,24	42,96	38,7	38,7	42,96	СН
ВСЕГО ПО ЭСО	**11822,81**	**11742,96**	**11659,92**	11897,07	12221,13	**13546,72**	

Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				29,138	29,95	**33,19**	

Расход электроэнергии вырос по сравнению с утвержденным при корректировке 2020 года в связи с вводом в эксплуатацию котельной МКР Соцгород и новых насосных станций.

Покупное тепло

По расчету предприятия – 275,598 тыс. Гкал;

По расчету Экспертизы – **288, 687 тыс. Гкал.**

Объем покупного тепла (тыс. Гкал) по расчету Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректи-ровка 2021 г.
МКР Петровское	21,86	15,232	17,299	17,18
Макаренко	4,175	-	-	-
МКР Горушки	80,825	124,371	124,935	124,186
ИТР	3,339	3,242	3,237	3,225
Соцгород	124,713	132,524	119,626	121,932
Монтажное			2,607	2,598
Высокое	25,444	24,129	18,813	18,73
Покупка для «ЗАО Тяжпром-арматура»	41,770	0,835	0,835	0,835
Всего от ТЭЦ	302,126	300,332	287,352	**287,700**
От АО «Пик-Индустрия»	10,993	0,9888	-	-
Всего покупка	313,119	301,321	287,352	**287,700**
Предприятие				275,598

Вода холодная, покупка ХВО

По расчету предприятия и Экспертизы – **842,877 тыс. м^3.**

в том числе:

- водопроводная вода – 175,409 тыс. м^3;
- покупка теплоносителя (ХВО) – 667,468 тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды (тыс. м^3)по предложению предприятия и Экспертизы приведен в таблицах 11-13.

Таблица 11

	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
			предприятие	Экспертиза
Правобережье	126,543	126,543	126,543	126,543
Левобережье	1003,45	754,268	714,934	714,934
Заполярье	1,4	1,4	1,4	1,4
Кот. Соцгород		5,0		
Всего	1131,393	887,211	842,877	**842,877**
в том числе водопроводная	164,121	169,12	175,409	175,409
ХВО	967,272	718,091	667,468	667,468

Водопроводная вода (тыс. м^3)

Таблица 12

	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
			предприятие	Экспертиза
Правобережье	126,543	126,543	126,543	126,543
Левобережье	36,178	36,178	47,466	47,466
Заполярье	1,4	1,4	1,4	1,4

Кот. Соцгород	-	5,0	-	-
Всего	164,121	169,121	175,409	**175,409**

Расход химочищенной воды (тыс. м^3)

Таблица 13

	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Правобережье	-	-	-	-
Левобережье	651,652	566,588	515,968	515,968
-мкр Петровский		79,022	79,022	79,022
-Мышега		108,083	108,083	108,083
-ИТР		0,93	0,93	0,93
-Высокое		28,585	28,585	28,585
-Монтажное		0,376	0,376	0,376
-Соцгород		349,592	298,972	298,972
Заполярье	-	-	-	-
Всего для АТЭК	651,652	566,588	515,968	**515,968**
-Для Тяжпромарматуры	151,5	151,5	151,5	151,5
Всего	803,152	718,088	667,468	**667,468**

Расход водопроводной воды вырос, а покупка теплоносителя от ТЭЦ снизилась в связи с переводом системы ГВС с открытой на закрытую.

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **120,617 тыс. м^3.**

Таблица 14

	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Правобережье	77,625	77,625	77,625	77,625
Левобережье	42,884	42,894	42,894	42,894
Заполярье	0,098	0,098	0,098	0,098
Всего:	120,607	120,617	120,617	**120,617**

Материалы

Расход материалов по предложению предприятия и Экспертизы приведен в таблице 15.

Таблица 15

Материал	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Соль техническая, т	400,0	400,0	400,0	**396,0**
Соль таблетированная, т				**4,0**
Кислота соляная, т	7,0	7,0	7,0	**7,0**
Сульфоуголь, т	7,0	7,0	7,0	**7,0**
Катионит «Dawex», т	1,7	1,7	1,7	**1,7**
Спирт, л	60,1	60,1	60,1	**60,1**
Сода, т	2,7	2,7	2,7	**2,7**

Расход катионита принят Экспертизой только на нормативную досыпку (20% объема сульфоугля в фильтре и 10% катионита «Dawex», согласно РД 34.37.526-94. Методические указания по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций).

Численность основного производственного персонала

Предложения Экспертизы и ЭСО по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 16.

Таблица 16

Котельная	Предложение ЭСО на 2021 г., ед.									
	one-ратор	апп хво	сл. рем	сва рщик	эл. мон.	сл. кип	операт. ЦТП	всего	в том числе	
									произв одство	переда ча
Котельная МКР №1	10	4	15	3	1	1	-	34	21	13
Котельная МКР №2	11	4	9	2	1	1	1	29	22	7
Котельная МКР №4	9	1	7	1	1	1	-	20	15	5
Кот. по ул. Советская	-	-	4	1	-	-	-	5	2	3
Кот.п.Среднянский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кот. МКР "Петровское"	9	5	13	4	1	2	8	42	30	12
Участок МКР Соцгород			16	5	1	-	21	43	-	43
Участок МКР Мышега	-	-	12	3	1	-	8	24	-	24
Кот. Монтажная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО ПО ЭСО	**39**	**14**	**76**	**19**	**6**	**5**	**38**	**197**	90	107
Корректировка 2020 г.	39	14	76	19	6	5	38	197	90	107

Присоединенная мощность

Таблица 17

	Наименование	Ед. изм.	ОТ	ГВС	Всего
Левобережье	Полезный отпуск	т. Гкал	210,981	52,372	263,353
	Присоединенная мощность	Гкал / ч	92,496	6,235	98,730
Правобережье	Полезный отпуск	т. Гкал	107,027	37,07	144,097
	Присоединенная мощность	Гкал / ч	46,921	4,413	51,335
Заполярье	Полезный отпуск	т. Гкал	0,573	0,164	0,737
	Присоединенная мощность	Гкал / ч	0,251	0,020	0,271
Всего АТЭК	Полезный отпуск	т. Гкал	318,581	89,606	**408,187**
	Присоединенная мощность	Гкал / ч	139,668	10,667	**150,336**
ОАО «Тяжпромарматура" (АЗТПА)	Полезный отпуск	т. Гкал	34,988	6,674	41,662
	Присоединенная мощность	Гкал / ч	15,091	0,795	15,886

Передача тепловой энергии ОАО «Тяжпромарматура» (АЗТПА)

ОАО «Тяжпромарматура» принадлежит ЦТП, расположенный на территории завода, с установленными в нем циркуляционными и повысительными насосами.

Тепловая нагрузка ООО «АТЭК», присоединенная к ЦТП ОАО «Тяжпромарматура» составляет 26,591 Гкал/час мес. (77697 Гкал/год).

Количество условных единиц

По расчету предприятия– 2 560,854 ед.

По расчету Экспертизы – **2 618,65 ед.**

В расчет тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «АТЭК» в 2019-2023 г. (корректировка 2021 г.), величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно-энергетических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» предлагает включить:

- полезный отпуск тепловой энергии – **408 187,10 Гкал;**
- топливо: - природный газ –**32 280,72** тыс. м^3 (при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3);
- электроэнергия – **13 546,72** тыс. кВт-ч;
- вода водопроводная – **175,409** тыс. м^3;
- стоки – **120,617** тыс. м^3;
- соль техническая– **396,0** т;
- соль таблетированная – **4** т;
- кислота –**7,0** т;
- сульфоуголь –**7,0** т;
- катионит Dawex -**1,7** т;
- спирт –**60,1** л;
- сода –**2,7** т;
- численность ОПП – **197** ед.;
- покупка тепловой энергии от АТЭЦ - **287, 700** тыс. Гкал;
- покупка ХВО от АТЭЦ - **667,468** тыс. м^3; в т.ч.:
  для АТЭК– 515,968 тыс.м^3;
  для Тяжпромарматуры - 151,5 тыс. м^3;
- присоединенная мощность – **150,336** Гкал/час мес.;
  присоединенная мощность АЗТПА – 15,886 Гкал/час;
- количество условных единиц -**2 618,65 ед.**

При расчете тарифов на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» величина полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно- энергетических составляющих приняты в соответствии с заключенным Концессионным соглашением и утвержденной схемой теплоснабжения МО город Алесин до 2034 года.

Действующий тариф на тепловую энергию с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2 в размере 2227 руб. 26 коп. за 1 Гкал без НДС.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2395 руб. 45 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 107,55%.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекса изменения количества активов.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Затраты на приобретение природного газа на 2021 год составят 190877,4 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия составляет 8337,3 тыс. руб. Цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, принята в размере 5913,05 руб./тыс. куб. м. без НДС (экспертной группой применен индекс-дефлятор – 3,0%). Количество природного газа на 2021 год определено в соответствии с таблицей 6 и составляет 32280,72 тыс. куб. м.

«Покупная электрическая энергия». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 9038,52 тыс. руб. и составит 89409,28 тыс. руб., количество электроэнергии определяется в соответствии с таблицей 9 и составляет 13546,72 тыс. кВт-ч. Цена электроэнергии рассчитана исходя из фактической средней цены за 2020 год с учетом индекса-дефлятора 5,6% и составляет 6,6 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с

таблицами 12, 14: количество воды 175,4097 тыс. куб. м, стоков – 120,62 тыс. куб. м. Тарифы на холодную воду и стоки включены в соответствии с предлагаемыми к утверждению на 2021 год для МУП «ВКХ» г. Алексин. Общая сумма затрат по статье составляет 6163,81 тыс. руб.

«Расходы на теплоноситель». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Объем приобретаемого теплоносителя на 2021 год принят экспертной группой в соответствие с таблицей 13 в размере 667,468 тыс. куб. м. Тариф на теплоноситель включен с учетом утвержденного тарифа на 2020 год и планируемого роста на 3,48 % на 2021 год. Сумма затрат по статье составляет 19837,14 тыс. руб.

«Покупная тепловая энергия». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход покупной тепловой энергии от ПАО «Квадра» принят в размере 287,7 тыс. Гкал. Тарифы на покупную тепловую энергию скорректированы на индекс-дефлятор в размере 4,0% согласно прогнозу Минэкономразвития на 2021 год. Предлагается утвердить расходы на покупную тепловую энергию на 2021 год в размере 277039,68 тыс. руб.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности» (плата за передачу тепловой энергии). Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 62 Основ ценообразования. Экспертной группой принята в расчет сумма 11559,77 тыс. руб. К расходам был применен предлагаемый к утверждению тариф на передачу тепловой энергии для ОАО «Тяжпромарматура», в заявке предприятия - индекс-дефлятор в размере 4,0%.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. Расчет произведен согласно утвержденной скорректированной инвестиционной программе и составляет 64517,74 тыс. руб. Исключена сумма в размере 2099,96 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций», «Транспортный налог». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. Расчет произведен согласно утвержденной скорректированной инвестиционной программе и составляет 20420,18 тыс. руб. Исключена сумма в размере 1476,6 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и рассчитаны в размере 30,2% от фонда оплаты труда на 2020 год с учетом индекса роста операционных расходов и составляют 36631,01 тыс. руб. Уменьшение относительно предложения предприятия на 182,26 тыс. руб.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 27731 руб.

«Расходы по сомнительным долгам». Экспертной группой принята в расчет сумма 6444,56 тыс. руб. в соответствии с представленным предприятием приказом о списании дебиторской задолженности физических лиц по основаниям невозможности взыскания подтвержденными Постановлениями об окончании исполнительного производства УФССП по Тульской области.

«Налог на прибыль». Расходы по данной статье учтены в размере 7289,95 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования. Снижение относительно заявки предприятия составляет 67,5 тыс. руб.

«Прибыль». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования в размере 29159,78 тыс. руб. и включают инвестиционную составляющую из прибыли согласно утвержденной скорректированной инвестиционной программе и затраты на выплаты социального характера. В отношении концессионного имущества нормативный уровень прибыли соответствует нормативному уровню прибыли, установленному в концессионном соглашении от 14.06.2019 № ДС/120 в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования город Алексин в размере 3,43% на 2021 год. Снижение относительно заявки предприятия на 270,0 тыс. руб.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль, рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075, в размере 18627,09 тыс. руб.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2019 год с целью учета фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исключен из расчета.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована (снижена) относительно предложенной предприятием на 8957,43 тыс. руб. и составит на 2021 год 977791,4 тыс. руб. К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей на 2021 год в размере 2395 руб. 45 коп. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 408,1871 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 7,55 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

N п.п.	Наименование расхода	Период регулирования				
		2019 год утвержден о	2020 год утвержден о	2021 год утвержден о	2021 год Корректировк а по предложению предприятия	2021 год Корректировк а по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	173201,40	189150,39	199238,73	198406,70	197889,68
1.1.	*в т.ч. Концессионное имущество*	*165459,36*	*177135,05*	*184386,86*	*183616,79*	*182104,01*
1.2.	*в т.ч. Собственность организации*	*7742,04*	*12015,35*	*14851,87*	*14789,91*	*15785,67*
2.	Неподконтрольные расходы	69259,47	127372,43	137798,67	145990,41	148787,55
2.1.	*в т.ч. Концессионное имущество*	*47839,95*	*101734,48*	*106352,48*	*111292,75*	*111839,93*
2.2.	*в т.ч. Собственность организации*	*21419,52*	*25637,95*	*31446,19*	*34697,67*	*36947,62*
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов,	556132,20	572367,98	587375,53	589044,57	583327,31
	в т.ч. Концессионное имущество	*525836,38*	*507430,82*	*498905,48*	*500326,38*	*496335,63*
	в т.ч. Собственность организации	*30295,82*	*64937,16*	*88470,04*	*88718,18*	*86991,68*
4.	Прибыль	18894,82	1557,17	29169,18	29429,78	29159,78

4.1.	*в т.ч. Концессионное имущество*	*9136,44*	*1205,89*	*28696,15*	*28958,21*	*28712,82*
4.2.	*в т.ч. Собственность организации*	*9758,38*	*351,28*	*473,03*	*471,57*	*446,96*
	Расчетная предпринимательская прибыль	17247,53	18303,46	19352,17	19352,17	18627,09
	в т.ч. Концессионное имущество	*15557,02*	*18303,46*	*19352,17*	*19352,17*	*18627,09*
	в т.ч. Собственность организации	*1690,51*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0	
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	4704,10	0,00	0,00	4525,20	0,00
	в т.ч. Концессионное имущество					
	в т.ч. Собственность организации	*0*	*0*	*0*	*4525,20*	*0,00*
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных					

	плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**839 439,51**	**908 751,44**	**972 934,27**	**986 748,83**	**977 791,40**
	в т.ч. Концессионное имущество	763 829,14	805 809,69	837 693,15	843 546,31	837 619,47
	в т.ч. Собственность организации	75 610,37	102 941,74	135 241,13	143 202,52	140 171,93
11.	Товарная выручка					
	Справочно:					
	Полезный отпуск, Гкал	408,29698	408,01362	408,18710	408,18710	408,18710
	тариф, руб/Гкал	2055,95	2227,26	2383,55	2417,39	2395,45
	рост в %	108,21	108,33	107,02	108,54	107,55

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

№ п/п	Период	2019 утверждено	2020 утверждено	2021 утверждено	2021 год Корректировка по предложению предприятия	2021 год Корректировка по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на производство тепловой энергии, тыс. руб.	642242,7	689537,65	723955,86	737480,3	737249,9
2	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	522,649	517,986	512,749	512,749	514,938
3	Тариф на тепловую энергию на коллекторах, руб./Гкал без НДС	1228,82	1331,19	1411,91	1438,29	1431,72

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

№ п/п	Период	2019 утверждено	2020 утверждено	2021 утверждено	2021 корректировка по предложению предприятия	2021 корректировка по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, тыс. руб.	337715,09	365607,73	449476,34	399658,15	393379,67
2	Полезный отпуск, тыс. Гкал	408,297	408,014	408,187	408,187	408,187
3	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии, руб./Гкал без НДС	827,13	896,07	1101,15	979,11	963,72
4	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	-	-	-	-	-
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	0	0	0	0	0
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	169,67	183,81	225,82	200,79	197,22

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			2019 год утвержден о	2020 год утвержден о	2021 год утвержден о	2021 год корректировка. по предложению предприятия	2021 год корректировка по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3,0	4,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для	у.е.	2261,720	2514,130	2560,854	2261,720	2618,650

	осуществления регулируемой деятельности						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	132,12	140,72	145,88	145,88	140,72
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**173201,40**	**189150,39**	**198427,68**	**198406,70**	**197889,68**
	в т.ч. Концессионное имущество	**тыс.руб.**	**165459,36**	**177135,05**	**183636,27**	**183616,79**	**182104,01**
	в т.ч. Собственность организации	**тыс.руб.**	**7742,04**	**12015,35**	**14791,41**	**14789,91**	**15785,67**

Реестр неподконтрольных расходов на 2021 год для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

N п.п.	Наименование расхода	Период регулирования				
		2019 год утверждено	2020 год утверждено	2021 год утверждено	2021 год корректировка по предложению предприятия	2021 год корректировка по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**	**10876,69**	**11202,991**	**11699,97**	**11380,32**	**11559,77**
	в т.ч. Концессионное имущество	10876,69	11202,99	11699,97	11380,32	11559,77
	в т.ч. Собственность организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:**	**4801,43**	**12744,75**	**15749,68**	**22387,2**	**20910,6**
	в т.ч. Концессионное имущество	2744,70	9402,37	12779,70	18167,59	18167,59

	в т.ч. Собственность организации	2056,73	3342,38	2969,99	4219,63	2743,03
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	190,01	195,71	204,39	203,54	203,54
	в т.ч. Концессионное имущество	139,86	144,06	150,45	149,82	149,82
	в т.ч. Собственность организации	50,15	51,65	53,95	53,72	53,72
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	147,13	151,54	147,13	157,61	157,61
	в т.ч. Концессионное имущество	95,63	98,50	95,63	102,44	102,44
	в т.ч. Собственность организации	51,50	53,05	51,50	55,17	55,17
1.4.3.	налог на имущество+транспортный налог	4343,59	12273,17	15277,46	21896,78	20420,18
	в т.ч. Концессионное имущество	2388,51	9035,49	12412,92	17786,04	17786,04
	в т.ч. Собственность организации	1955,08	3237,68	2864,54	4110,74	2634,14
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	120,70	124,32	120,70	129,29	129,29
	в т.ч. Концессионное имущество	120,70	124,32	120,70	129,29	129,29
	в т.ч. Собственность организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	**Отчисления на социальные нужды**	**32129,72**	**35088,33**	**36959,77**	**36813,27**	**36631,01**
	в т.ч. Концессионное имущество	30500,00	32564,02	33896,35	33702,87	33469,60
	в т.ч. Собственность организации	1629,72	2524,31	3063,42	3110,41	3161,41
1.6.	**Расходы по сомнительным долгам**	**0,00**	**15025,42**	**0,00**	**0,00**	**6444,56**
	в т.ч. Концессионное имущество	0,00	15025,42	0,00	0,00	662,34
	в т.ч. Собственность организации	0,00	0,00	0,00	0,00	5781,66
1.7.	**Амортизация основных средств и нематериальных активов**	**14762,97**	**51487,19**	**64662,49**	**66617,70**	**64517,74**
	в т.ч. Концессионное имущество	0,00	31803,75	39367,96	39367,96	39367,96

	в т.ч. Собственность организации	14762,97	19683,44	25294,53	27249,74	25149,78
1.8.	**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**	**1964,96**	**1434,46**	**1434,46**	**1434,46**	**1434,46**
	в т.ч. Концессионное имущество	1434,46	1434,46	1434,46	1434,46	1434,46
	в т.ч. Собственность организации	530,50		0,00	0,00	0,00
1.9.	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концендента	0,00		0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**64535,77**	**126983,14**	**130506,37**	**138632,97**	**141497,60**
	в т.ч. Концессионное имущество	45555,85	101433,01	99178,44	104053,19	104661,72
	в т.ч. Собственность организации	18979,92	25550,13	31327,94	34579,77	36835,88
2.	**Налог на прибыль**	**4723,70**	**389,29**	**7292,29**	**7357,45**	**7289,95**
	в т.ч. Концессионное имущество	2284,10	301,47	7174,04	7239,55	7178,21
	в т.ч. Собственность организации	2439,60	87,82	118,25	117,89	111,74
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**69259,47**	**127372,43**	**137798,67**	**145990,41**	**148787,55**
	в т.ч. Концессионное имущество	47839,95	101734,48	106352,48	111292,75	111839,93
	в т.ч. Собственность организации	21419,52	25637,95	31446,19	34697,67	36947,62

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для ООО «Алексинская тепло-энерго компания»

N п.п.	Наименование ресурса	Период регулирования				
		2019 год утверждено	2020 год утверждено	2021 год утверждено	2021 год корректировка по предложению предприятия	2021 год корректировка по предложению экспертов
1	2	3	4	5	6	7

1.	Расходы на топливо	175107,61	187943,55	199214,52	199214,71	190877,40
	в т.ч. Концессионное имущество	152433,48	154869,41	160845,23	160845,39	160845,39
	в т.ч. Собственность организации	22674,13	33074,14	38369,29	38369,32	30032,02
2.	Расходы на электрическую энергию	81957,28	88920,94	95542,11	98447,79	89409,28
	в т.ч. Концессионное имущество	75324,83	79560,88	80656,79	83109,77	79136,60
	в т.ч. Собственность организации	6632,45	9360,06	14885,32	15338,02	10272,68
3.	Расходы на тепловую энергию	271846,24	269190,49	267039,84	265386,10	277039,68
	в т.ч. Концессионное имущество	271846,24	247945,39	233147,71	231703,86	231704,16
	в т.ч. Собственность организации	0,00	21245,10	33892,13	33682,24	45335,52
4.	Расходы на холодную воду и стоки	5359,27	5689,46	6035,38	6059,50	6163,81
	в т.ч. Концессионное имущество	4370,03	4431,60	4712,07	4730,91	4812,34
	в т.ч. Собственность организации	989,24	1257,85	1323,31	1328,60	1351,47
5.	Расходы на теплоноситель	21861,80	20623,54	19543,68	19936,46	19837,14
	в т.ч. Концессионное имущество	21861,80	20623,54	19543,68	19936,46	19837,14
	в т.ч. Собственность организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**556132,20**	**572367,98**	**587375,53**	**589044,57**	**583327,31**
	в т.ч. Концессионное имущество	525836,38	507430,82	498905,48	500326,38	496335,63
	в т.ч. Собственность организации	30295,82	64937,16	88470,04	88718,18	86991,68

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО " АТЭК" г. Алексин, на 2019-2023г. (корректировка 2021 г.)

Показатель	Един. изм.	Тариф 2019г			Корректировка 2020 г.			**Корректировка 2021 г.**			
		Экспертиза	в том числе		Экспертиза	в том числе		ЭСО	Экспертиза	в том числе	
			пр-во	передача		пр-во	передача			пр-во	передача
Полезный отпуск	тыс. Гкал	408,297			408,014			408,187	**408,187**		
Топливо (газ)*	тыс. м^3	31417,28	31417,28	-	32738,09	32738,09	-	33 690,70	**32280,72**	32280,72	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	11897,04	7971,024	3926,056	12221,13	8295,114	3926,016	13 072,93	13546,72	8 357,28	5189,44
Вода водопроводная	тыс. м^3	164,12	114,953	49,167	169,12	119,953	49,167	175,409	175,409	120,617	54,792
Стоки	тыс. м^3	120,617	119,635	0,982	120,617	119,635	0,982	120,617	120,617	120,617	-
Соль техническая	т	396	396	-	396	396	-	396	396	396	-
Соль таблетированная		4,0	4,0	-	4,0	4,0	-	4,0	4,0	4,0	-
Сульфоуголь	т	7,0	7,0	-	7,0	7,0	-	7,0	7,0	7,0	-
Смола Dawex	т	1,7	1,7	-	1,7	1,7	-	1,7	1,7	1,7	-
Кислота	т	7,0	7,0	-	7,0	7,0	-	7,0	7,0	7,0	-
Спирт	л	60,1	60,1	-	60,1	60,1	-	60,1	60,1	60,1	-
Численность ОПП	чел.	197	90	107	197	90	107	197	197	90	107
Покупка тепла (Всего)	тыс. Гкал	300,332	223,682	76,650	287,352	210,702	76,650	275,598	287,700	218,411	69,289
Покупка тепла от АТЭЦ	тыс. Гкал							275,598	287,700	218,411	69,289
Покупка тепла от АО «Пик-Индустрия»	тыс. Гкал	0,989	0,50	0,489	-	-	-	-	-	-	-
Потери т/ энергии	тыс. Гкал	111,537	-	111,537	106,671	-	106,671	104,562	106,751	-	106,751
Покупка ХВО	тыс. м^3	803,152	7,995	795,157	718,09	7,995	710,095	667,468	667,468	7,995	659,473
Присоединенная мощность АТЭК	Гкал/ч	148,21	-	148,21	149,96	-	149,96		150,336	-	150,336
Присоединенная мощность АЗТПА	Гкал/ч	15,886	-	15,886	15,886**	-	15,886**		15,886**	-	15,886**
Кол-во условных ед.		2261,72		2261,72	2514,130	-	2514,130	2560,854	2618,65	-	2618,65

*при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

** передача тепла ООО «АТЭК» для АЗТПА

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование Организа-ции (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ных, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												Фе-дер. бюджет	обл. бюджет	мун иц. бю д-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «АТЭК»	233171,71	5933,55	227238,16	287700,00	514938,16	106751,06	**408187,10**	-	-	408187,10	37514,91				304425,94	66246,25

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

.	Год	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
ВСЕГО	**408187,10**	72395,76	65366,82	56999,06	30891,63	6123,03	6123,03	6123,03	6123,03	6123,03	33569,32	52647,82	65701,54
население	304425,94	52619,71	47628,99	41687,67	23150,73	5564,41	5564,41	5564,41	5564,41	5564,41	25051,96	38598,18	47866,65
бюджет	37514,91	7145,87	6409,71	5533,34	2799,07	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	3079,51	5077,63	6444,78
прочие	66246,25	12630,18	11328,12	9778,05	4941,83	353,62	353,62	353,62	353,62	353,62	5437,85	8972,01	11390,11

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2395,45 руб. за 1 Гкал без НДС и 2874,54 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 24,55 руб. за 1 $м^3$ без НДС и 29,46 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП муниципального образования город Алексин «Водопроводно -канализационное хозяйство г. Алексин», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.71. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Южного филиала ООО «ККС» (МО г. Ефремов) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Южного филиала ООО «ККС» (МО г. Ефремов) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов

Южный филиал ООО «ККС» вышел с предложением о корректировке тарифов, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2174,36 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Южный филиал ООО «ККС».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес Южного филиала ООО «ККС»: 301842, Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, дом 30.

ИНН/ОГРН 7107516834/1097154013681.

Почтовый адрес Южного филиала ООО «ККС»: 301842, Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе, дом 30.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договора аренды имущества, собственность организации.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод долгосрочной индексации.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2020-2024 годы (Постановление Комитета от 07.05.2019 года № 12/1).

Для Южного филиала ООО «ККС» Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 38/1 от 19.11.2019 г. с учетом внесенных изменений (Постановление комитета Тульской области по тарифам № 25/1 от 23.09.2020 г.) утверждена инвестиционная программа Южного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Ефремов Тульской области на 2020 – 2023 годы».

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу предприятием представлены:

- Скорректированный расчет тарифов на тепловую энергию для Южного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода 2020-2024 гг. методом индексации установленных тарифов
- Скорректированный расчет тарифов на горячую воду для Южного филиала ООО "ККС" (МО г. Ефремов), поставляющего горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, на 2021 год долгосрочного периода 2020-2024 гг.
- Фактические расходы Южного филиала ООО "ККС", связанные с производством и реализацией тепловой энергии за 2019 год
- Расчет корректировки НВВ за 2019 год с целью учета отклонений фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (п.52 МУ, утвержденных Приказом ФСТ РФ № 760-э от 13.2013 г.) для Южного филиала ООО "ККС"
- Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (расчет в соответствии с п. 53 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-эот 13.06.2013 г. для Южного филиала ООО "ККС"
- Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг). (Расчет выполнен согласно п.54 Методический указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013 г.) для Южного филиала ООО "ККС"
- Расчеты по формам К Южного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Расчет арендной платы Южного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Договор аренды имущества, находящегося в составе муниципальной казны муниципального образования Ефремовский район от 11.12.2009 г.
- Уведомление Администрации МО город Ефремов от 25.10.2019 г. № НД 23-40/6943 "Об изменении арендной платы за имущество"
- Договор аренды земельного участка № 2826 от 04.02.2016 г.
- Договор аренды земельного участка № 3229 от 12.03.2018 г.
- Договор аренды земельного участка № 3422 от 10.04.2019 г.
- Договор аренды земельного участка № 3423 от 10.04.2019 г.
- Договор аренды земельного участка № 3620 от 13.12.2019 г.
- Уведомление Администрации МО город Ефремов от 22.09.2017 г. № СГ23-40/5607 об изменении арендной платы за земельные участки
- Договор аренды транспортных средств без экипажа № 10/17-А от 01.02.2017 г.
- Бухгалтерская справка ПАО "ККС-Групп" об имуществе и земельных участках, в отношении которых заключены договоры аренды с ООО "ККС" (г. Ефремов) от 14.04.2020 г. № 14
- Справка - расчет экономически обоснованного уровня арендной платы по договору аренды транспортных средств без экипажа с ПАО "ККС-Групп" от 01.02.2017 № 10/17-А
- Договор аренды транспортных средств без экипажа № 077 от 21.05.2009 г.
- Расчет амортизации и налога на имущество Южного филиала ООО "ККС" на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Бухгалтерская справка по амортизации основных средств, находящихся на балансе Южного филиала ООО "ККС" по состоянию на 31.03.2020 г.
- Расчет налога на имущество по ОС, находящемся на балансе Южного филиала ООО "ККС" по состоянию на 31.03.2020, на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

- Расчет амортизации и налога на имущество на 2021 год по вновь созданным ОС в соответствии со скорректированной инвестиционной программой Южного филиала ООО "ККС" (МО г. Ефремов) на период 2020-2023 гг.
- Расчет транспортного налога Южного филиала ООО "ККС" на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Паспорт транспортного средства
- Расчет земельного налога Южного филиала ООО "ККС" на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Выписки из единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости (земельные участки).
- Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду Южного филиала ООО "ККС" на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.01.2020 г № 39 "О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"
- Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 г. Южного филиала ООО "ККС"
- Справка-расчет расходов на выплаты по кредитам, привлеченным на покрытие кассовых разрывов по операционной деятельности Южного филиала ООО "ККС", для включения в тариф на 2021 год
- Договор № 02950019/86041100 об открытии невозобновляемой кредитной линии от 26 декабря 2019 г.
- Генеральное соглашения № 03110019/86041100 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 26 декабря 2019 г.
- Постановление комитета Тульской области по тарифам № 25/1 от 23.09.2020 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 ноября 2019 г. № 38/1 "Об утверждении инвестиционной программы Южного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" "Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г.Ефремов Тульской области на 2020-2023 годы"
- Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Южного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" на 2020-2023 гг.
- Пояснительная записка к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Южного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" на 2020-2023 гг.
- Производственная программа Южного филиала ООО "ККС" в сфере горячего водоснабжения на 2020-2024 гг.
- Бухгалтерская (финансовая) отчетность ООО "ККС" за 2019 г.
- Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) Южного филиала ООО "ККС" за 2019 г.
- Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованнного теплоснабжения Южного филиала ООО "ККС" за 2019 год.
- Отчет о выполнении Инвестиционной программы за 2019 год и нарастающим итогом с начала реализации инвестиционной программы за 2015-2019 годы Южного филиала ООО "ККС"
- Приказ № 5-К от 10.01.2020 г. "О приеме работника на работу"
- Доверенность № 16/19 от 24.12.2019 г., выданная Генеральным директором ООО "Компания коммунальной сферы" Щукиным Юрием Васильевичем

- Приказ № 142 от 31.12.2019 г. "Об утверждении "Положения об учетной политике" Общества для целей бухгалтерского учета и налогообложения.
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества с ограниченной ответственностью "Компания коммунальной сферы" (ООО "ККС") утвержденное Протоколом общего собрания участников ООО "ККС" № 1/20 от 04.02.2020 г.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные Южным филиалом ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

В ходе проведения экспертизы топливно-энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

- Анализ топливно–энергетических составляющих себестоимости тепловой энергии за 2019 г. с выявлением причин отклонения фактических показателей от утвержденного тарифа;
- Проверка величины полезного отпуска тепловой энергии на 2021 г. согласно расчетам и данным по фактическому отпуску тепловой энергии и горячей воды в соответствии с показаниями приборов учета у потребителей и соответствия его величины утвержденной схеме теплоснабжения;
- Проверка расчета нормативных потерь тепла и теплоносителя в тепловых сетях;
- Выполнение расчетов топливно–энергетических составляющих тарифа с целью оценки правильности расчетных данных, представленных предприятием для установления тарифа (топливо, электроэнергия, вода, стоки, реагенты, ионообменные материалы).

Характеристика системы теплоснабжения

Южный филиал ООО «Компания коммунальной сферы» (далее ООО «ККС») транспортирует и реализует тепловую энергию, покупаемую у Ефремовской ТЭЦ и производственно-отопительной котельной (ПОК ЕТЭЦ) филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация», а также вырабатываемую собственными котельными МК-1,2,4, КГВС-14, СТ15-1,2,3.

Система теплоснабжения от ТЭЦ до 2018 г. была двухтрубная открытая.

Для повышения эффективности работы системы теплоснабжения, в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения МО город Ефремов на 2015-2019гг.», утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №114 от 30.12.2016, в 2015-2017 гг. было осуществлено строительство четырех котельных на нужды горячего водоснабжения: КГВС-14, СТ15-1,2,3. Ввод в эксплуатацию новых котельных позволило перевести потребителей с 2018 г. на закрытую схему присоединения к системе ГВС и покупать тепло от ТЭЦ только на нужды отопления.

Котельные МК-1 и МК-2, ПОК ЕТЭЦ отпускают тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения, котельные МК-4, КГВС-14, СТ15-1,2,3 – на нужды ГВС.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

№№ п/п	Котельная	марка котлов	Назначение	год установки	Кол-во			Мощность, Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	фактическая	
						зима	лето				
1	МК-1, г. Ефремов, ул. Дачная,4	ТВГ-4Р	ОТ ГВС	1995	2	1	1	4,3	8,600	2,64	88,39
2	МК-2, г. Ефремов, ул. Лесная	НР-18	ОТ ГВС	1987	5	2	1	0,6	3,000	1,33	81,13
3	МК-4, г. Ефремов, ул. Словацкого восстания	VR-7	ГВС	2005	2	1	1	0,104	0,208	0,19	92,90
4	КГВС-14, г. Ефремов, ул. Тульское шоссе	Logano SK 655	ГВС	2015	2	1	1	0,258	0,516	0,11	91,40
5	СТ15-1, г. Ефремов, ул. Энтузиастов	ТТО-2000	ГВС	2016	2	2	2	1,333	2,666	2,11	92,00
6	СТ15-2, г. Ефремов, ул. Комсомольская	ТТО-1000	В	2017	2	2	2	0,86	1,720	1,48	92,00
7	СТ15-3, г. Ефремов, ул. Шлихтера	ТТО-500	ГВС	2017	2	2	2	0,301	0,602	0,59	92,00
	ИТОГО:				**17**	**11**	**10**		**17,312**	**8,45**	**89,25**

Тепловая энергия отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий по графику 95-70^{0}С и горячей воды на санитарно-бытовые нужды: от котельных – 65 – 55^{0}С, у потребителя – 60^{0}С.

До сентября 2017 г. ЕТЭЦ и ПОК ЕТЭЦ отпускали тепло по графику 110-70^{0}С. Необходимость снижения температурного графика ООО «ККС» объяснило отсутствием подмешивающих устройств у потребителей. В настоящий момент ООО «ККС» разрабатывает мероприятия по реконструкции системы теплоснабжения со строительством новых ЦТП, после реализации которых, будет осуществлен переход на прежний график отпуска тепла.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схемы ХВО - Na-катионирование. В

котельной МК-2 зимой для подпитки используется химочищенная вода с ТЭЦ, летом – от собственной химводоподготовки.

В качестве катионитов используются смола КУ-2 и Purolite C 100 E. Регенерация катионита производится раствором поваренной соли.

Системы теплоснабжения, кроме котельной МК-1, - закрытые, от котельной МК-1 - открытая двухтрубная.

Протяженность сетей в 2-х трубном исчислении:

- от ЕТЭЦ – 59,503 км;
- от ПОК - 6,932 км;
- от котельных – 15,748 км.

Котельная МК-4 не имеет тепловых сетей.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах, бесканальная (с изоляцией ППУ) и надземная.

В связи с большой протяженностью сетей от ЕТЭЦ, для поддержания необходимого давления в сети предусмотрено 7 подкачивающих насосных станций, из которых в работе находятся 5.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа, электроэнергии и воды. Приборный учет отпуска тепла предусмотрен в котельных МК-1 и в котельных горячего водоснабжения. Кроме того, приборный учет отпуска тепла организован в точках отпуска от ЕТЭЦ и ПОК ЕТЭЦ.

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 года № 45/2, для Южного филиала ООО «ККС» г. Ефремов установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Полезный отпуск.

Полезный отпуск по расчету предприятия - 202 950,97 Гкал, в т. ч.:

- собственная выработка – 23 399,97 Гкал;
- покупка - 179 551,00 Гкал.

Полезный отпуск по расчету Экспертизы - 199 756,03 Гкал, в т. ч.:

- собственная выработка – 23 759,46 Гкал;
- покупка - 175 996,57 Гкал.

Полезный отпуск на 2021 г. предприятием принят на уровне утвержденного полезного отпуска 2020 г.

Данные для расчета тарифа на тепловую энергию, включая покупку и полезный отпуск тепловой энергии, предоставлены предприятием до актуализации схемы теплоснабжения МО г. Ефремов на 2021 г.

Полезный отпуск на 2021 г. принят Экспертизой из актуализированной схемы теплоснабжения МО г. Ефремов на период до 2044 г. (раздел 1, таблицы 1.10, 1.10.1-1.10.3), утвержденной Постановлением главы администрации г. Ефремов от 20.08.2020 № 1022, в соответствии с пунктом 8 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э».

Результаты расчета полезного отпуска приведены в таблице 2.

Таблица 2

Источники	Вид нагрузки	Полезный отпуск. Корр. 2021 г.., Гкал				ЭСО	Тариф 2020-2024 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2019 г.
		Экспертиза							
		Бюджет	Прочие	Население	**Всего**				
Собственное производство									
Котельная МК-1	ОТ	2 441,64		2 609,67	5 051,31	5051,31	5 051,31	5038,69	
	ГВС	127,04		1 408,79	1 535,83	1535,83	1 535,83	1444,61	
	Итого:	2 568,68		4 018,46	6 587,14	6 587,14	6 587,14	6 483,31	
Котельная МК-2	ОТ	2 248,05			2 248,05	2248,05	2 248,05	2124,17	
	ГВС	726,40			726,40	726,40	726,40	811,82	
	Итого:	2 974,45			2 974,45	2974,45	2 974,45	2 935,99	
Котельная МК-4	ГВС	305,12			305,12	305,12	305,12	334,80	
Котельная КГВС-14	ГВС	197,48	144,70		342,18	342,18	342,18	641,79	
Котельная СТ15-1	ГВС	298,84		6 150,56	6 449,40	6449,40	6 449,40	6597,01	
Котельная СТ15-2	ГВС	119,20	151,55	4 487,63	4 758,38	4645,02	4 645,02	4536,17	
Котельная СТ15-3	ГВС			2 342,79	2 342,79	2096,66	2 096,66	1748,17	
Всего по котельным	**ОТ**	4 689,69		2 609,67	**7 299,36**	7 299,36	7 299,36	7 162,86	
	ГВС	1 774,08	296,25	14 389,77	**16 460,10**	16 100,62	16 100,61	16 114,37	
	Итого:	6 463,77	296,25	16 999,44	**23 759,46**	23 399,98	23 399,97	23 277,23	21 362,85
Покупная теплоэнергия									
ЕТЭЦ	ОТ	22 194,29	12 102,91	133 746,37	168 043,57		171 354,00		
	ГВС								
	Итого:	22 194,29	12 102,91	133 746,37	168 043,57	171 353,63	171 354,00	172 952,31	167 924,00
ПОК ЕТЭЦ	ОТ	468,66	1 324,08	4 046,99	5 839,73		5 973,49		
	ГВС	78,63	397,29	1 637,35	2 113,27		2 223,51		
	Итого:	547,29	1 721,37	5 684,34	7 953,00	8 197,36	8 197,00	8 341,37	6 704,85
Всего покупка	**ОТ**	22 662,95	13 426,99	137 793,36	**173 883,30**		177 327,49		
	ГВС	78,63	397,29	1 637,35	**2 113,27**		2 223,51		
	Итого:	22 741,58	13 824,28	139 430,71	**175 996,57**	179 550,99	179 551,00	181 293,68	174 628,85
Всего полезный отпуск	**ОТ**	27 352,64	13 426,99	140 403,03	**181 182,66**		184 626,85		
	ГВС	1 852,71	693,54	16 027,12	**18 573,37**		18 324,12		
	Итого:	29 205,35	14 120,53	156 430,15	**199 756,03**	202 950,97	202 950,97	204 570,91	195 991,70
Присоединенная нагрузка, Гкал/час					**81,64**		83,36		

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением от 19.11.2019 № 38/1 утверждена Инвестиционная программа Южного филиала ООО «ККС» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО г. Ефремов на 2020-2023 гг.».

Согласно инвестиционной программе постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/1 приложение №1 утверждены величины нормативных потерь на 2020-2024 гг.

Предприятие в 2020 г. скорректировало Инвестиционную программу в связи с изменением мероприятий по реконструкции, модернизации системы теплоснабжения в МО г. Ефремов, предусмотренных актуализированной в 2020 г. схемой теплоснабжения МО г. Ефремов (Постановление Главы администрации МО г. Ефремов от 20.08.2020 № 1022).

Изменения в Инвестиционную программу согласованы Главой администрации МО г. Ефремов (письмо от 05.09.2020 № СБ23-25/6188) и утверждены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 23.09.2020 №25/1.

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом, и потери, рассчитанные согласно скорректированным мероприятиям инвестиционной программы, на 2020-2024 гг. приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Утверждено Комитетом по тарифам						
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	46,757	47,055	47,061	47,189	47,186
Скорректированная инвестиционная программа (тариф)						
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	46,757	**47,447**	47,447	47,447	47,447

Увеличение нормативных потерь в 2021 г. в скорректированной инвестиционной программе, по сравнению с утвержденными, связано с увеличением строительства новых участков тепловых сетей на 1,98 км.

Отпуск тепловой энергии от котельных и покупка тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии от сторонних источников принят из актуализированной в 2020 г. схемы теплоснабжения МО г. Ефремов на период до 2044 г. в соответствии с пунктом 8 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э».

По расчету предприятия – 250 006,46 Гкал.

По расчету Экспертизы – **247 203,05 Гкал**.

Результаты расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			длина сети в 2-х труб. исч., км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных и покупка, Гкал			Потери, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Предприятие. Корр. 2021 г.											
Всего по котельным			23 399,98	14,266			5864,36			29 264,34	20,0%
ЕТЭЦ			171 353,63	58,946			37 547,49			208 901,12	18,0%
ПОК ЕТЭЦ			8 197,36	6,932			3643,64			11841,00	30,8%
Всего от покупки			179 550,99	65,878			41 191,13			220 742,12	18,7%
Всего по ЭСО			202 950,97	80,144			47 055,49			250 006,46	18,8%
Экспертиза. Корр. 2021 г.											
МК-1	5 051,31	1 535,83	6 587,14	1,601	680,77	424,52	1 105,29	5 732,08	1 960,35	7 692,43	14,4%
МК-2	2 248,05	726,40	2 974,45	2,739	621,70	808,94	1 430,64	2 869,75	1 535,34	4 405,09	32,5%
МК-4		305,12	305,12						305,12	305,12	
КГВС-14		342,18	342,18	0,286		77,59	77,59		419,77	419,77	18,5%
СТ15-1		6 449,40	6 449,40	5,240		1862,68	1 862,68		8 312,08	8 312,08	22,4%
СТ15-2		4 758,38	4 758,38	3,895		1229,73	1 229,73		5 988,11	5 988,11	20,5%
СТ15-3		2 342,79	2 342,79	1,988		619,66	619,66		2 962,45	2 962,45	20,9%
Всего по котельным	7 299,36	16 460,10	23 759,46	**15,748**	1 302,47	5 023,12	**6 325,59**	8 601,83	21 483,22	**30 085,05**	**21,0%**
ЕТЭЦ	168 043,57		168 043,57	59,503	37 477,43		37 477,43	205 521,00	0,00	205 521,00	18,2%
ПОК ЕТЭЦ	5 839,73	2 113,27	7 953,00	6,932	1 633,44	2 010,56	3 644,00	7 473,17	4 123,83	11 597,00	31,4%
Всего от покупки	173 883,30	2 113,27	175 996,57	**66,2927**	39 110,87	2 010,56	**41 121,43**	212 994,17	4 123,83	**217 118,00**	**18,9%**
Всего по ЭСО	181 182,66	18 573,37	199 756,03	**82,041**	40 413,34	7 033,68	**47 447,02**	221 596,00	25 607,05	**247 203,05**	**19,2%**
Тариф 2020-2024 гг.											
Всего по котельным	7 299,36	16 100,61	23 399,97	14,265	1 302,47	4 561,89	5 864,36	8 601,83	20 662,50	29 264,33	20,0%
ЕТЭЦ	171 354,00		171 354,00	58,634	37 249,00		37 249,00	208 603,00		208 603,00	17,9%
ПОК ЕТЭЦ	5 973,49	2 223,51	8 197,00	6,932	1 633,44	2 010,56	3 644,00	7 606,93	4 234,07	11 841,00	30,8%

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			длина сети в 2-х труб. исч., км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных и покупка, Гкал			Потери, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Всего от покупки	177 327,49	2 223,51	179 551,00	65,566	38 882,44	2 010,56	40 893,00	216 209,93	4 234,07	220 444,00	18,6%
Всего по ЭСО:	184 626,85	18 324,12	202 950,97	79,831	40 184,91	6 572,45	46 757,36	224 811,76	24 896,57	249 708,33	18,7%
Факт 2019 г.											
Всего по котельным			*23 277,23*				*10 775,68*			*34 052,91*	*31,6%*
ЕТЭЦ			*172 952,31*				*15 921,69*			*188 874,00*	*8,4%*
ПОК ЕТЭЦ			*8 341,37*				*2 764,63*			*11 106,00*	*24,9%*
Всего от покупки			*181 293,68*				*18 686,32*			*199 980,00*	*9,3%*
Всего по ЭСО:			*204 570,91*				*29 462,00*			*234 032,91*	*12,6%*
Корр. 2019 г.											
Всего по котельным			21 362,85				6 312,34			27 675,19	22,8%
ЕТЭЦ			167 924,00				49 076,13			217 000,13	22,6%
ПОК ЕТЭЦ			6 704,85				4 818,15			11 523,00	41,8%
Всего от покупки			174 628,85				53 894,28			228 523,13	23,6%
Всего по ЭСО:			195 991,57				60 206,62			256 198,19	23,5%
Факт 2018 г.											
Всего по котельным	*7 470,83*	*16 142,53*	*23 613,36*				*11 881,02*			*35 494,38*	*33,5%*
ЕТЭЦ			*175 849,25*				*43 793,75*			*219 643,00*	*19,9%*
ПОК ЕТЭЦ			*8 158,94*				*4 009,06*			*12 168,00*	*32,9%*
Всего от покупки			*184 008,20*				*47 802,81*			*231 811,00*	*20,6%*
Всего по ЭСО:	*7 470,83*	*16 142,53*	*207 621,55*				*59 683,83*			*267 305,38*	*22,3%*

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 467,41 Гкал.

По расчету Экспертизы – **480,47 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчетов приведены в таблице 6.

Расход топлива

По расчету предприятия – 4 217,30 тыс.м3.

По расчету Экспертизы – 4 332,02 тыс.м3.

Расход природного газа рассчитан при калорийности топлива $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 соответствующей базовой цене топлива и удельном расходе топлива на отпуск тепловой энергии на 2021 г. принятым в соответствии со скорректированной инвестиционной программой.

Результаты расчета расхода топлива по котельным приведены в таблице 6.

Динамика расхода топлива по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

	ед. изм.	2018 г.	2019 г.		2020-2024 гг.	**Корр. 2021 г.**	
		факт	корр.	факт	тариф	ЭСО	**Эксп.**
Расход натурального топлива, т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	5 090,51	3 960,00	4 830,12	4 217,30	4 217,30	4 332,02
Полезный отпуск общий, Гкал	Гкал	207 622	195 992	204 571	202 951	202 951	199 756
Уд. расход топлива на 1 Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	м^3/Гкал	24,52	20,20	23,61	20,78	20,78	**21,69**

Удельный расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска на 2021 г. больше, по сравнению с 2020 г., в связи с уменьшением полезного отпуска покупной теплоэнергии от ЕТЭЦ.

Таблица 6

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.м^3 (т) при Qнр=7900 ккал/нм^3	
				на отпуск	на выработку		**Корр. 2021 г.**	факт 2019 г.
МК-1	7692,43	154,59	7847,02	164,87	161,62	1268,24	1123,76	1277,67
МК-2	4405,09	66,63	4471,72	178,75	176,09	787,43	697,72	782,48
МК-4	305,12	5,72	310,84	156,66	153,78	47,80	42,35	64,34
КГВС-14	419,77	7,89	427,66	159,23	156,30	66,84	59,23	94,01
СТ15-1	8312,08	123,81	8435,89	157,59	155,28	1309,92	1160,69	1498,59
СТ15-2	5988,11	68,24	6056,35	157,05	155,28	940,43	833,29	903,44
СТ15-3	2962,45	53,59	3016,04	158,09	155,28	468,33	414,98	209,57
Всего	30085,05	**480,47**	**30565,52**	**162,51**	**159,95**	**4888,99**	**4332,02**	4830,12
Предприятие	29264,34	467,41	29731,75		160,08	4759,52	4217,30	
Тариф 2022-2024 гг.	29264,33	467,41	29731,74	162,64	160,08	4759,52	4217,30	
Корр. 2019 г.	27675,19	458,23	28133,42	161,47	158,84	4468,71	3960,00	

Электроэнергия

По расчету предприятия – 3 378,71 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы - **2 977,81 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	2019 г.	2019 г.	2020-2024 гг.	**Корр. 2021 г.**	
	Корр.	Факт	Тариф	Предпр.	**Эксперт.**
МК-1	486,91	525,507	533,58	533,58	533,58
МК-2	68,3	44,22	39,78	39,78	39,78
МК-4	2,3	16,72	17,68	17,68	17,68
КГВС-14	1,57	30,43	26,57	26,57	26,57
СТ15-1	407,48	343,12	398,95	398,95	398,95
СТ15-2	384,95	221,26	222,57	228,02	228,02
СТ15-3	56,12	72,63	69,36	77,50	77,50
Итого по котельным	1407,63	1253,89	1308,49	1322,08	**1322,08**
База РТС	58,1	176,58	58,1	58,10	58,10
ПНС 1÷4;6	1578,73	1690,01	1578,73	1979,63	1578,73
Станция катодной защиты	18,9		18,9	18,9	18,9
Всего по ЭСО	3063,36	3120,48	2964,22	3378,71	**2977,81**
Полезный отпуск, Гкал	207 622	204 571	202 950,97	202 950,97	199 756,03
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	14,75	15,25	14,61	16,65	**14,91**

Увеличение расхода электроэнергии котельными СТ15-2, СТ15-3 в 2021 г. связано со строительством новых тепловых сетей общей протяженностью 1,483 км в 2-х трубном исчислении для подключения новых потребителей (согласно схеме теплоснабжения).

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/1 приложение №1 утвержден расход электроэнергии на передачу тепловой энергии по тепловым сетям ЭСО на 2020-2024 гг.

В таблице 7.1 приведены расходы электрической энергии на передачу тепловой энергии, утвержденные Комитетом и рассчитанные согласно скорректированным мероприятиям инвестиционной программы.

Таблица 7.1

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	**2021 г.**	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Утверждено Комитетом по тарифам						
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	1597,63	1880,63	2005,83	1844,13	1759,86
Скорректированная инвестиционная программа (тариф)						
Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	1597,63	**1597,63**	1951,80	2584,32	3239,07

Вода

Водопроводная вода:

- по расчету предприятия - 16,824 тыс. м^3;
- по расчету Экспертизы - 17,035 тыс. м^3.

Химочищенная вода:

- по расчету предприятия - 160,328 тыс. м^3;
- по расчету Экспертизы - 160,541 тыс. м^3.

Результаты расчета приведены в табл. 8.

Расход воды, м^3

Таблица 8

	Вода	Подпит-ка и заполн.	Промыв-ка	хоз.быт. и охлаж-дение подшип.	С. н. ХВО	Продув-ка	Слив из-за отс. циркля-ции	Итого	*ГВС*	Всего:	Расчет ЭСО (без ГВС)	Факт 2019 г. (без ГВС)
Корр. 2021 г.												
Котельные												
МК-1	водопровод	1358,53	97,95	435,00	427,60	433,85		2752,93	*23879,15*	26632,08	2752,93	
МК-2	водопровод	76,42	137,45	346,80	80,91	247,22		888,8	*12151,28*	13040,08	888,80	
	ХОВ	906,38						906,38		906,38	906,38	
МК-4	водопровод	4,90		11,60		17,18		33,68	*5104,07*	5137,75	33,68	
КГВС-14	водопровод	28,36	3,050	0,00	4,40	23,64		59,45	*5724,01*	5783,46	59,45	
СТ15-1	водопровод	1196,06	145,65	0,00	10,60	465,89		1818,2	*99973,7*	101791,9	1818,78	
СТ15-2	водопровод	624,01	73,45	0,00	3,30	334,73		1035,49	*73825,45*	74860,94	987,63	
СТ15-3	водопровод	250,05	28,32	0,00	2,30	166,15		446,82	*36176,5*	36623,32	282,44	
Итого по котельным	водопровод	3538,33	485,87	793,40	529,11	1688,66		**7035,37**	*256834,16*	266880,70	6823,71	40458,6
	ХОВ	906,38						**906,38**		906,38	906,38	574,0
ЕТЭЦ	водопровод			10000				**10000,00**			10000,00	4617,0
	ХОВ	106478,90	16427,12	1380			35349,0	**159635,02**		159635,02	159421,24	551369,2
ВСЕГО	водопровод							**17035,37**	*256834,16*	434410,93	16823,71	45075,6
	ХОВ							**160541,40**			160327,62	551943,2

	Итого							**177576,77**			177151,33	597018,8
Тариф 2020-2024 гг.	водопровод							16823,71	*251283,05*	428434,38		
	ХОВ							160327,62				
	Итого							177151,33				
Корр. 2018, 2019 гг.	водопровод							17729,0				
	ХОВ							188215,0				
	Итого							205944,0				

Вода для ПОК ЕТЭЦ в тариф не включена, т.к. заложена в тариф ПОК ЕТЭЦ.

При переходе отпуска тепловой энергии от ЕТЭЦ на температурный график 95-70^{0}С, увеличился объем теплоносителя в сетях, что привело к уменьшению располагаемого напора у потребителей, нарушению циркуляции теплоносителя, ухудшению качества теплоснабжения и, как следствие, сбросу теплоносителя из обратных трубопроводов у конечных потребителей.

Экспертизой учтены дополнительные потери воды от слива теплоносителя из-за отсутствия циркуляции в количестве 35 349 м^3.

Схемой теплоснабжения МО г. Ефремов в 2021-2023 гг. предусмотрены мероприятия по реконструкции существующей системы теплоснабжения, реализация которых позволит отпускать теплоноситель ЕТЭЦ по температурному графику 110-70^{0}С и снизить расход теплоносителя в магистральных сетях.

Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/1 приложение №1 утверждены нормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по сетям ЭСО на 2020-2024 гг.

В таблице 8.1 приведены потери теплоносителя при передаче тепловой энергии, утвержденные Комитетом и рассчитанные согласно скорректированным мероприятиям инвестиционной программы.

Таблица 8.1

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	**2021 г.**	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Утверждено Комитетом по тарифам						
Потери теплоносителя	м^3	91824	92797	92880	93411	93411
Скорректированная инвестиционная программа (в тариф)						
Потери теплоносителя	м^3	91824	**96125**	96125	96125	96125

Увеличение нормативных потерь теплоносителя в 2021 г. в скорректированной инвестиционной программе, по сравнению с утвержденными, связано с увеличением строительства новых участков тепловых сетей на 1,98 км.

Стоки

По расчету предприятия - 12,966 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы - **13,011 тыс. м^3.**

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Объем стоков, м^3			
	хоз. быт. и охлаждение подшипников	С. н. ХВО	Продувка	Итого
МК-1	435,00	427,60	433,85	1296,45
МК-2	346,80	80,91	247,22	674,93
МК-4	11,60		17,18	28,78
КГВС-14		4,40	23,64	28,04
СТ15-1		10,60	465,89	476,49
СТ15-2		3,30	334,73	338,03
СТ15-3		2,30	166,15	168,45
ЕТЭЦ	10000,00			10000,00
ВСЕГО	10793,40	529,11	1688,66	**13011,17**
Предприятие	10793,40	528,61	1643,72	12965,73
Тариф 2020-2024 гг.	10793,40	528,61	1643,72	12965,73

Расход соли, т

Расход соли рассчитан Экспертизой в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическими рекомендациями по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005.

Результаты расчета приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Корр. 2019 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020-2024 гг., **корр. 2021 г.**	
				ЭСО	**Экспертиза**
соль техническая (котельные МК-1, 2, 4)	52,0	46,0	37,0	48,0	**48,0**
соль таблетированная (котельные КСВГ-14, СТ15-1, 2, 3)		0,3		0,45	**0,45**

Катиониты, т

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологических рекомендаций по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров).

Результаты расчета приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Тариф 2015-2019 гг.	Тариф 2020-2024 гг., **корр. 2021 г.**	
		ЭСО	**Экспертиза**
Катионит КУ-2-8 (котельные МК-1, 2)	0,740	0,740	**0,740**
Катионит Purolite C100 (котельные КСВГ-14, СТ15-1, 2, 3)			**0,012**

Реагенты

По расчету предприятия:
Сульфат натрия – **3,6 т**;
Силикат натрия – **1,04 т;**
Аминат **– 0,7 т**.
Экспертиза подтверждает расчеты предприятия.

Численность основного производственного персонала

Расчет численности основного производственного персонала котельных и тепловых сетей произведен согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным и тепловым сетям по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Тариф 2020-2024 гг., **корр. 2021 г.**								
	оператор котельных/дис-петчер	оператор ЦТП	аппарат-чик ХВО	слесарь котельных	слесарь т/се-тей	эл.-газо свар-щик	электро-монтер	слесарь КИП	**Всего ОПП**
Экспертиза									

Котельные	18	-	2	2	-	-	-	-	22
Теплосети ЕТЭЦ	-	22	-	-	27	6	2	2	59
Всего:	18	22	2	2	27	6	2	2	**81**
Предприятие									
Всего	18	22	2	2	33	6	2	2	87
2018 г., 2019 г. корректировка									
Всего	14	22	2	2	19	5	2	-	66

В связи с вводом в эксплуатацию новых котельных КСВГ-14, СТ15-1, 2, 3, работающих в автоматическом режиме без обслуживающего персонала, для контроля за работой котельных предусмотрена диспетчерская служба (4 человека) и 2 ед. слесаря КИПиА.

Увеличение численности слесарей по ремонту тепловых сетей связано с увеличением протяженности тепловых сетей на 9,93 км, в связи с вводом в эксплуатацию новых котельных и организацией аварийно-диспетчерской службы на предприятии (9 человек).

Количество условных единиц

- По расчету предприятия - 1 522,360.
- По расчету Экспертизы - **1 480,740.**

Расчет условных единиц приведен в таблице 13.

Таблица 13

№№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	Коэфф. на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед. на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		181,289		
	2-х трубная	км		72,549		
	4-х трубная	км		4,746		
	то же приведенная к двухтрубной	км	1,5	7,119		
	Всего двухтрубная	км		79,668		
	Средний диаметр 100мм	км		79,668	11,000	876,349
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 184,537 мм - 100 мм = 84,537 мм	км		79,668	0,060	388,571
	ИТОГО по тепломагистралям					**1264,920**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0,000	5,000	**0,000**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.		7,000	25,000	**175,000**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч		81,640	0,500	**40,820**
	ВСЕГО:					**1480,740**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую Южным филиалом ООО «ККС» на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять по приложению 1.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям Южного филиала ООО «ККС» на 2021-2024 гг. согласно скорректированной инвестиционной программе «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО г. Ефремов Тульской области на 2020-2023 год» составят:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
потери теплоносителя	$м^3$	96 125	96 125	96 125	96 125
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	47,447	47,447	47,447	47,447
расход электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 597,63	1 951,80	2 584,32	3 239,07

Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельных Южного филиала ООО «ККС» на 2021-2024 гг. согласно скорректированной инвестиционной программе составит:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг ут/Гкал	162,51	162,51	162,51	162,51

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	347 624	385 341
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	318 094	318 225
3. Чистая прибыль (убыток)	-6 932	16 664

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2165 руб. 21 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,83%.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$, определяется в (i-1)-м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{ск} + \Delta НВВ_{i-2}^{k} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

(тыс. руб.), (21)

где:

$НВВ_i^{ск}$ - плановая необходимая валовая выручка, определенная на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^{k}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в i-м году, рассчитываемый в (i-1)-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta КИП_i$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 53 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta КНК_i$ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 54 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta КЭЭ_i$ - корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на i-й год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей $\Delta НВВ^k_{i-2}$, $\Delta КИП_i$, $\Delta КНК_i$, $\Delta КЭЭ_i$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta НВВ^k_{i-2} = НВВ^ф_{i-2} - ТВ_{i-2}$$ (тыс. руб.), (22)

где:

$\Delta НВВ^k_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

$НВВ^ф_{i-2}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

$ТВ_{i-2}$ - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Расчет экономии энергоресурсов от реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы произведен в соответствии с пунктом 56 Методических

указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:

$$РЭ_i^{ф} = РТ_i^{ф} + РР_i^{ф}$$ (тыс. руб.), (28)

$$\mathrm{РТ}_{i,k}^{\mathrm{ф}} = \mathrm{b}_{i,k} \times \mathrm{Q}_{i,k}^{\mathrm{кф}} \times \mathrm{ЦТ}_i^{\mathrm{ф}} \times 10^{-3}$$ (тыс. руб.), (29)

$$РР_i^{ф} = \sum_z V_{i,z} \times \frac{Q_i^{ПОф}}{Q_i^{ПО}} \times ЦР_{i,z}^{ф}$$ (тыс. руб.), (30)

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$РЭ_i^{ф}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

$РТ_{i,k}^{ф}$ - расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в i-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), тыс. руб.;

$РР_i^{ф}$ - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$b_{i,k}$ - удельный расход топлива в k-том виде теплоносителя, учтенный при установлении тарифов на i-й год, кг у.т./Гкал;

$Q_i^{кф}$ - фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в i-м году, тыс. Гкал;

$\mathrm{ЦТ}_i^{\mathrm{ф}}$ - фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в i-м году в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$РР_i^{ф}$ - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в i-м году;

$Q_i^{ПОф}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$Q_i^{ПО}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$ЦР_{i,z}^{ф}$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Увеличение операционных расходов в 2021 году к 2020 году связано с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов в соответствии с утвержденной скорректированной инвестиционной программой.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,00;

-электроэнергия 105,6;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

- «Расходы на топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Затраты на топливо на 2021 год составляют 25797,9 тыс. руб. и рассчитаны с учетом оптовой цены на газ, проиндексированной на 103,0%, утвержденных цен на транспортировку, ССН, а также нормативного расхода топлива в количестве 4332,02 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 5, 6. Отклонение от предложения предприятия составило 700,1 тыс. руб.

- «Расходы на электрическую энергию» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 3014,1 тыс. руб. и составит 19226,6 тыс. руб. Расход электроэнергии принят в размере 2977,81 тыс. кВт-ч в соответствии с таблицей 7. Цена электроэнергии рассчитана исходя из фактической средней цены за 2020 год с учетом индекса-дефлятора 5,6% и составляет 6,457 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

- «Расходы на тепловую энергию» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход покупной тепловой энергии от котельной ПАО «Квадра» принят в размере 11,597 тыс. Гкал и от ЕТЭЦ 205,521 тыс. Гкал. Тарифы на покупную тепловую энергию скорректированы в соответствии с предлагаемыми к утверждению тарифами на тепловую энергию производственно-отопительной котельной и ЕТЭЦ ПАО «Квадра» на 2021 год. Относительно заявки предприятия исключена сумма затрат в размере 2352,1 тыс. руб. Предлагается утвердить расходы на покупную тепловую энергию на 2021 год в размере 193222,1 тыс. руб.

- «Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с

таблицами 8,9: количество воды 17,035 тыс. куб. м, стоков – 13,011 тыс. куб. м. Цены на воду и стоки скорректированы согласно предлагаемым к утверждению ценам на воду и стоки на 2021 год МУП «ВКХ» г. Ефремов. Предлагается утвердить расходы на воду и стоки на 2021 год в размере 556,4 тыс. руб.

- «Расходы на теплоноситель» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход теплоносителя принят в размере 160,541 тыс. куб. м в соответствии с таблицей 8. Тариф на теплоноситель принят на уровне предлагаемого к утверждению тарифа на теплоноситель (химически очищенная вода) ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" по Ефремовской ТЭЦ на 2021 год. Предлагается утвердить расходы на теплоноситель на 2021 год в размере 6485,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагается скорректировать в сторону уменьшения относительно предложения предприятия на 1803,1 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- арендная плата рассчитана с учетом Дополнительных соглашений по аренде земли от сентября 2020 года и составила 856,9 тыс. руб. Исключена сумма в размере 60,7 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование рассчитаны в соответствии с представленными страховыми полисами и составили 147,2 тыс. руб. Исключена сумма в размере 20,6 тыс. руб.;

- расчет амортизации и налога на имущество произведен согласно утвержденной скорректированной инвестиционной программе. По налогу на имущество исключена сумма в размере 536,1 тыс. руб. По амортизации исключена сумма в размере 2235,7 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды рассчитаны в размере 30,2% от фонда оплаты труда на 2020 год с учетом индекса роста операционных расходов. Уменьшение относительно предложения предприятия на 80,1 тыс. руб.;

- расходы по сомнительным долгам приняты в сумме 5705,2 тыс. руб. в соответствии с представленными предприятием приказами о списании дебиторской задолженности физических лиц по основаниям невозможности взыскания подтвержденными Постановлениями об окончании исполнительного производства УФССП по Тульской области.

- налог на прибыль рассчитан в соответствии с Налоговым кодексом РФ и составил 11464,4 тыс. руб.

Прибыль в размере 45857,5 тыс. руб. включает в себя инвестиционную составляющую из прибыли согласно утвержденной скорректированной инвестиционной программе и прибыль на выплаты социального характера согласно локальным нормативным актам предприятия.

Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год с целью учета фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исключена из расчета.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 432513,9 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 8774,5 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата производственных рабочих, включенная в тариф на 2021 год, составляет 24828,5 руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2165,21 руб. за 1 Гкал без НДС. Рост к тарифу 2020 года составит 4,83 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2021 год	2021 год
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	78708,54	82981,1	82981,1	81335,9
2.	Неподконтрольные расходы	50640,01	49630,2	54415,5	52612,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, стоков	239803,10	251168,2	249975,8	245288,7
4.	Прибыль	43238,09	44859,6	44859,6	45857,5
	Расчетная предпринимательская прибыль	6785,26	7419,5	7419,5	7419,5
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	1636,8	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**419175,00**	**436058,6**	**441288,4**	**432513,9**
11.	Товарная выручка				
	Справочно:				
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	202,95097	202,95097	202,95097	199,75603
	тариф, руб/Гкал	2065,40	2148,59	2174,36	2165,21
	рост в %	103,96	104,03	105,28	104,83

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			Утверждено на 2020 год	Утверждено 2021 год	Корректировка по данным предприятия 2021 год	Корректировка по данным экспертной группы 2021 год
1	2	3	4	5	6	7

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1461,62	1522,36	1522,36	1480,74
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	17,312	17,312	17,312	17,312
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**78708,5**	**82981,1**	**82981,1**	**81335,9**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2021 год	2021 год
		утверждено	утверждено	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	917,6	917,6	917,6	856,9

1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0		
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2504,2	3295,7	3299,0	2742,3
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,2	1,2	1,3	1,3
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	161,3	167,8	167,8	147,2
1.4.3.	налог на имущество	2341,7	3126,7	3126,7	2590,6
1.4.4.	иные расходы	0,0	0,0	3,2	3,2
1.5.	Отчисления на социальные нужды	12101,6	12585,6	12585,6	12505,5
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	7032,6		4824,7	5705,2
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	15829,1	20171,0	20 222,1	17 986,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1445,3	1445,3	1351,6	1351,6
	ИТОГО	39830,5	38415,3	43200,6	41148,0
2.	Налог на прибыль	10809,5	11214,9	11214,9	11464,4
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**50640,0**	**49630,2**	**54415,5**	**52612,4**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

		2020 год	2021 год	2021	2021

N п.п.	Наименование ресурса	утверждено	утверждено	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	24366,6	25097,6	25097,6	25797,7
2.	Расходы на электрическую энергию	18852,4	21375,2	22240,7	19226,6
3.	Расходы на тепловую энергию	189792,4	197632,1	195574,2	193222,1
4.	Расходы на холодную воду, стоки	527,7	548,8	548,8	556,4
5.	Расходы на теплоноситель	6264,0	6514,6	6514,6	6485,9
6.	**ИТОГО**	**239803,1**	**251168,2**	**249975,8**	**245288,7**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую Южным филиалом ООО «ККС» в 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корр. 2021 г.**	
					ЭСО	**Экспертиза**
Полезный отпуск, в т. ч.	Гкал	207 621,55	204 570,91	202 950,97	202 950,97	**199 756,03**
от собственной выработки	Гкал	23 613,36	23 277,23	23 399,97	23 399,98	23 759,46
от ЕТЭЦ	Гкал	175 849,25	172 952,31	171 354,00	171 353,63	168 043,57
от ПОК ЕТЭЦ"	Гкал	8 158,94	8 341,37	8 197,00	8 197,36	7 953,00
Топливо: - газ при Qрн =7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	5 090,51	4 830,12	4 217,30	4 217,30	**4 332,02**
Электроэнергия	т. кВт-ч	3 110,74	3 120,48	2 964,22	3 378,71	**2 977,81**
Вода водопроводная	тыс.м^3	235,291	45,076	16,824	16,824	**17,035**
Стоки	тыс.м^3	6,322	4,800	12,966	12,966	**13,011**
Соль техническая	т	46,0	37,0	48,0	48,0	**48,0**
Соль таблетированная	т	0,3		0,45	0,45	**0,45**
Катионит КУ-2	т			0,74	0,74	**0,74**
Purolite C 100	т			0,012	0,012	**0,012**
Сульфат натрия	т			3,6	3,6	**3,6**
Силикат натрия	т			1,04	1,04	**1,04**
Аминат	т			0,7	0,7	**0,7**
Покупная тепловая энергия, в т. ч.	Гкал	231 811	199 980	220 444,00	220 742,12	**217 118,00**
от ЕТЭЦ	Гкал	219 643	188 874	208 603,00	208 901,12	205 521,00
от ПОК ЕТЭЦ	Гкал	12 168	11 106	11 841,00	11 841,00	11 597,00
Теплоноситель от ЕТЭЦ	тыс.м^3	451,645	551,943	160,33	160,33	**160,541**
Численность ОПП	ед.			81	81	**81**
Количество условных единиц				1 461,618	1 522,36	**1 480,74**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей организации на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях и система потребл е-ния Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. Бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. Бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Южный филиал ООО «ККС»	30565,52	480,47	**30085,05**	**217118,00**	**247203,05**	47447,02	**199756,03**			**199756,03**	29205,35				156430,15	14120,53

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.), Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население													
всего	156430,15	29135,39	26046,52	23378,87	12848,73	1335,59	1335,54	1335,59	1335,59	1335,59	12848,64	19587,98	25906,12
ОТ	140403,03	27799,80	24710,93	22043,28	11513,05						11513,05	18252,39	24570,53
ГВС	16027,12	1335,59	1335,59	1335,59	1335,68	1335,59	1335,54	1335,59	1335,59	1335,59	1335,59	1335,59	1335,59
Бюджет													
всего	29205,35	5570,25	4968,45	4448,75	2397,31	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	2397,31	3710,23	4941,10
ОТ	27352,64	5415,83	4814,06	4294,36	2242,92						2242,92	3555,84	4786,71
ГВС	1852,71	154,42	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39
Прочие													
всего	14120,53	2716,35	2420,95	2165,84	1158,81	57,80	57,74	57,80	57,80	57,80	1158,81	1803,31	2407,52
ОТ	13426,99	2658,55	2363,15	2108,04	1101,01						1101,01	1745,51	2349,72
ГВС	693,54	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,74	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80	57,80
ОТ+ГВС													
всего	199756,03	37421,99	33435,92	29993,46	16404,85	1547,78	1547,67	1547,78	1547,78	1547,78	16404,76	25101,52	33254,74
ОТ	181182,66	35874,18	31888,14	28445,68	14856,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14856,98	23553,74	31706,96
ГВС	18573,37	1547,81	1547,78	1547,78	1547,87	1547,78	1547,67	1547,78	1547,78	1547,78	1547,78	1547,78	1547,78

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей Южного филиала ООО «ККС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Южного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2165,21 руб. за 1 Гкал без НДС, 2598,25 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Южного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 16,89 руб. за 1 м^3 без НДС, 20,27 за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Ефремов постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для Южного филиала ООО «ККС» (МО г. Ефремов) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.72. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» (ООО «Комэнергосервис»).

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: Тульская область, Ясногорский район, п. г. т. Ревякино, ул. Привокзальная, д. 20.

Почтовый адрес: Тульская область, п. Ленинский, Механизаторов ул., д. 32.

ИНН/КПП 7136502160/713601001.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 12.04.2017.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2021-2025 годы (постановление комитета от 12.05.2020 года № 11/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Перечень материалов, представленных на экспертизу:

-Калькуляция расходов на производство и передачу тепловой энергии по ООО «Комэнергосервис»,

-Устав ООО «Комэнергосервис»,

-Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц,

-Бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2019 год,

-Свидетельства о государственной регистрации права собственности,

-Договора на услуги по поставке газа,

-Договор поставки электроэнергии,

-Договор на поставку воды, транспортировку сточных вод,

-Договор на оказание услуг связи,

-Страховые полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта,

-Постановления суда об окончании исполнительных дел,

-Договор аренды транспортного средства,

-Расчет амортизации,

-Договор подряда ОАО «Щекинская городская электросеть»,

-Договор на возмездное оказание услуг,

-Договор поверки средств измерений,
-Договор на техническое облуживание газового хозяйства,
-Договор на экспертизу промышленной безопасности,
-Договор на оказание платных образовательных услуг,
-Договор на услуги по автоматике котла,
-Общие данные по котельным. Таблица К-1,
-Котлы. Таблица К-2,
-Структура теплопотребления. Таблица К-3,
-Тепловые сети. Таблица К-4,
-Расход топлива. Таблица К-5,
-Подпитка теплосети. Таблица К-7,
-Расход воды по котельным. Таблица К-8,
-Химподготовка. Таблица К-9,
-Расход стоков. Таблица К-10,
-Катиониты. Таблица К-11,
-Расчет потребности в силовой энергии. Таблица К-13,
-Штаты (производственный персонал). Таблица К-14,
-Приборы учета. Таблица К-15,
- Реестр потребителей тепловой энергии,
-Теплотехнические расчеты теплопотребления теплоэнергии, отпускаемой котельными потребителям,
-Схемы теплосетей,
-Штатное расписание,
-Расшифровка расходов на материалы на ремонты.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельными.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другая производственная деятельность согласно уставу предприятия.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	66 533	67 986
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	66 258	67 554
3. Чистая прибыль (убыток)	10	-97

Характеристика системы теплоснабжения

В соответствии с концессионным соглашением от 12.04.2017г. шесть котельных и тепловые сети МО Яснополянское Щекинского района, находящихся в муниципальной собственности, переданы на обслуживание ООО «Комэнергосервис».
До августа 2016г. котельные находились в аренде и на техническом обслуживании ООО «Теплосервис».
В котельных установлено 23 котла типа: ТГ 3/95; Тула –3; Тула – 1; НР-18; ТГМ 120-12; КСВа- 0,63;МН-120ЭКО, - производительностью 0,062 – 1,4 Гкал/ч.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность, Гкал/ч		Фактическая нагрузка котельной	Режимные карты	
				Всего	В работе	Одного	Всех раб.		КПД ср. %	в ср. кгут/Гкал
Котельная №1 п. Головеньковский	ТГ 3/95	ОТ	В	2	1	1,4	2,8	1,98 (70%)	85,1	167,9
Котельная №2 п. Юбилейный	НР-18 Тула-3	ОТ	В В	2 1	1 1	0,7 0,53	1,4 0,53	1,29 (67%)	84,7	168,58
Итого:				3	2		1,93		84,98	168,11
Котельная №3 Яснополянской больницы	НР-18 Тула-1	ОТ ГВС	В П	2 1	2 1	0,45 0,8	0,9 0,8		86,05 86,48	166,02 165,19
Итого:				3	3		1,7	0,79 (46%)	86,26	165,62
Котельная №4 п. Красный	ТГМ-120	ОТ	В	5	5	0,062	0,31	0,43 (100%)	84,0	170,1
Котельная №5 с. Селиваново	КСВа-0,63	ОТ	В	2	2	0,6	1,2	0,61 (51%)	91,17	156,7
Котельная №6 Яснополянской гимназии	МН-120 ЭКО	ОТ	В	8	8	0,096	0,768	0,76 (100%)	90,3	158,19
ВСЕГО:				23	21		8,71	6,74 (77,4%)	86,3	165,5

Котельные работают в отопительный сезон.

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

Подпитка систем теплоснабжения котельных, кроме больничной котельной №3, производится химочищенной водой.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Общая протяженность тепловых сетей, эксплуатируемых ЭСО – 4,586 км.

Граница эксплуатационной ответственности для жилых домов – стена здания.

Для некоторых потребителей (ГОУ ТО «Первомайская кадетская школа», школа в п. Юбилейный; д/сада и школы в с. Селиваново, Яснополянской гимназии) граница эксплуатационной ответственности – колодец на трассе. Сети от колодцев до вводов в здания (1,269 км) принадлежат потребителям и потери тепла в сетях потребителей входят в полезный отпуск тепловой энергии.

Длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. Учет воды и отпуска тепла отсутствует.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Комэнергосервис» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

Источник теплоснабжения	Тариф 2017-2020гг. (корр.2020г.)	**Теплопотребление, Гкал/год план 2021г.-2025г.**					
		предприятие			Экспертиза		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная № 1 п. Головеньковский	3690,3	3690,3	-	3690,3	3690,3	-	3690,3
Котельная № 2 п. Юбилейный	2285,1	2285,1	-	2285,1	2285,1	-	2285,1
Котельная № 3 Яснополянской больницы	1395,2	1395,2	-	1395,2	1395,2	-	1395,2
Котельная № 4 п. Красный	954,37	954,37	-	954,37	954,37	-	954,37
Котельная № 5 с. Селиваново	1134,4	1134,4	-	1134,4	1134,4	-	1134,4
Котельная № 6 Яснополянской гимназии	1592,6	1592,6	-	1592,6	1592,6	-	1592,6
Всего: в т. ч. население бюджет прочие	11051,97 5886,5* 4417,2* 748,27*	11051,97 5677,89* 4638,53* 735,55*		11051,97 5677,89 4638,53 735,55	11051,97 5677,89 4638,53 735,55		**11051,97** **5677,89** **4638,53** **735,55**

*****При расчете теплопотребления для долгосрочного тарифа на 2021-2025гг., предприятием уточнено количество тепла, потребляемого бюджетными и прочими потребителями в жилых домах в п. Красный, что сказалось на разбивке по группам потребителей.

Потери в тепловых сетях и во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей и полезный отпуск тепла.

В предложении предприятия и по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» потери тепла в сетях и во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей составляют 492,0 Гкал/год и приведены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Котельная	Протяженность сети потребителей, км	**Нормативные потери тепла**, Гкал		
			в тепловых сетях абонентов	во внутренних системах теплопотребления	Всего
План 2021-2025гг.					
1	№1 п. Головеньковский	0,700	214,05	22,56	236,61
2	№2 п. Юбилейный	0,126	40,92	6,83	47,75
3	№3 Яснополянская больница		-	6,31	6,31
4	№4 п. Красный		-	5,61	5,61
5	№5 с. Селиваново	0,240	83,1	12,12	95,22
6	№6 Яснополянская гимназия	0,203	87,68	12,82	100,5
	Всего по предприятию	**1,269**	425,75	66,25	**492,0**
	Тариф 2017- 2020гг. (корректировка 2020г.)	1,269	425,75	66,25	492,0

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Котельная	Теплопотребление, Гкал	Нормативные потери в сетях и во внутренних системах теплопотребления, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
План 2021- 2025гг.				
1	№1 п. Головеньковский	3690,3	236,61	3926,91
2	№2 п. Юбилейный	2285,1	47,75	2332,85
3	№3 Яснополянская больница	1395,2	6,31	1401,51
4	№4 п. Красный	954,37	5,61	959,98
5	№5 с. Селиваново	1134,4	95,22	1229,62
6	№6 Яснополянская гимназия	1592,6	100,5	1693,1
Всего по предприятию		**11051,97**	**492,0**	**11543,97**
Тариф 2017- 2020гг. (корректировка 2020г.)		11051,97	492,0	11543,97
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				4,98

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «Комэнергосервис» нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО на 2019-2031гг. составляют:

Наименование	2019 - 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Нормативные тепловые потери, Гкал/год	2832	**2832**	2832	2832	2776	2748	2721	2721	2693	2693	2666	2640

Отпуск тепла от котельных в 2021 году: 11543,97 + 2832= 14375,97 Гкал/год

Расход тепла на собственные нужды котельных

По предложению предприятия расход тепла на собственные нужды котельных – 159,8 Гкал/год. Расчет ООО «Комэнергосервис» не представлен.

ГКУ ТО «Экспертиза» расход тепла на собственные нужды котельных рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведен в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт, Гкал	прочие, Гкал	Итого Гкал
План 2021- 2025гг.						

Кот. №1	13,8	3,9	8,8	4,8	4,6	35,9
Кот. №2	9,0	1,5	13,9	4,8	3,0	32,2
Кот. №3	5,5	0,0	6,7	4,8	1,8	18,7
Кот. №4	3,0	0,2	0,8	1,0	1,0	6,0
Кот. №5	4,3	1,3	0,7	1,0	1,4	8,7
Кот. №6	5,4	0,2	7,0	4,0	1,8	18,4
Итого:	40,9	7,2	37,8	20,4	13,6	**119,8**
Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)						119,8

Расход топлива.

По предложению предприятия расход природного газа при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 составляет 2161,69 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы плановый расход природного газа при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 и в соответствии с утвержденным нормативом удельного расхода топлива на выработку тепла на 2021год, равным **165,5** кгу.т./Гкал, составляет **2125,74 тыс. нм^3**.

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «Комэнергосервис» нормативные удельные расходы топлива на выработанную тепловую энергию на 2019-2031г.г. составляют:

Годы	2019 - 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Удельный расход топлива на выработку, кгут/Гкал	165,5	**165,5**	165,5	165,5	163,6	162,2	160,9	159,3	158,0	156,4	155,1	153,8

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы расхода природного газа на 2021год приведены в таблице 7.

Расход топлива.

Таблица 7

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Выработка тепла (производство), Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку тепла, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	Расход натурального топлива, тыс.нм^3
План 2021-2025гг.									
Расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»	**11543,97**	2832,0	14375,97	119,8	14495,77	**165,5**	2399,05	пр.газ	**2125,74**
Предложение предприятия	11543,97	2861,0	14404,97	159,8	14564,77	167,6	2440,55	пр.газ	2161,69
Тариф 2017-2020г.г. (корректировка 2020г.)	11543,97	2832,0	14375,97	119,8	14495,77	165,5	2399,05	пр.газ	2125,74

Расход топлива по годам

Котельные	Факт 2019г.	Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	**План 2021-2025гг.**	
			предприятие	Экспертиза
Расход природного газа, тыс. нм^3 ($Q_н^р$=7900ккал/н.м^3)	1840,2	2125,74	2161,69	**2125,74**
Полезный отпуск , Гкал	9919,01	11543,97	11543,97	11543,97
Уд. расход газа на полезный отпуск тепла м^3/Гкал	185,5	184,14	187,26	**184,14**

Электроэнергия

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Уровень напряжения	Факт 2019г.	Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	**План 2021-2025гг.**	
				предприятие	Экспертиза
Кот. №1	НН		180,5	219,13	180,5
Кот. №2	НН		120,6	145,36	120,6
Кот. №3	НН		62,4	64,15	62,4
Кот.№4	НН		32,6	34,81	32,6
Кот.№5	СН2		32,0	32,24	32,0
Кот.№6	СН2		29,0	28,77	29,0
Итого:		313,9	457,1	524,46	**457,1**
Полезный отпуск тепла, Гкал		9919,01	11543,97	11543,97	11543,97
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал		31,65	39,6	45,43	39,6

Вода

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы по расходу воды на котельные приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	**Расход воды, м^3**						
	ГКУ ТО «Экспертиза»						
	продувка котлов	утечки	заполнение	промывка	СН ХВП	Хозбыт	Итого
План 2021-2025гг.							
№1 п. Головеньковский	275	1111	134	175	248	181	2124
№2 п. Юбилейный	178	794	96	134	471	181	1854
№3 Яснополянская больница	109	327	40	44		181	701
№4 п. Красный	60	206	25	2	12	39	344
№5 с. Селиваново	85	317	71	48	20	39	580
№6 Яснополянская гимназия	107	276	61	26	21	152	643
Итого:	**814**	**3031**	**427**	**429**	**772**	**773**	**6246**
Предложение предприятия	814	3644	427	429	713	773	6800
Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	814	3031	427	429	772	773	6246

Снижение расхода воды, по сравнению с предложением предприятия, связано с уточнением расхода воды на нормативную

подпитку тепловых сетей.

Стоки

Расход стоков по расчетам предприятия и Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Расход стоков, м^3				
Котельная	Расчет Экспертизы			
	Продувка	СН ХВП	Хоз-быт	Всего
План 2021-2025гг.				
Кот. №1	275	248	181	704
Кот. №2	178	471	181	830
Кот. №3	109	-	181	290
Кот.№4	60	12	39	111
Кот.№5	85	20	39	144
Кот.№6	107	21	152	280
Всего:	814	772	773	**2359**
Предложение предприятия	814	713	773	2300
Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	814	772	773	2359

Рост расхода стоков от котельных, по сравнению с предложением предприятия, связан с уточнением расхода воды на собственные нужды химводоподготовки.

Соль

Предприятием в расчет тарифа на 2021г. расход таблетированной соли на регенерацию фильтров не включен.

Расход таблетированной соли для регенерации фильтров по расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» приведен в таблице 11.

Таблица 11

Расход соли, т				
№ п/п	Котельная	Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	**План 2021-2025гг.**	
			предприятие	Экспертиза
1	Кот. №1	2,0		2,0
2	Кот. №2	0,98		0,98
3	Кот. №3	-		-
4	Кот.№4	0,21		0,21
5	Кот.№5	0,34		0,34
6	Кот.№6	0,36		0,36
	Всего:	3,89		**3,89**

Материалы

Предприятием и Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты для смолы КУ-2 -8 и смолы марки Lewatit в количестве 10%, на основании Стандарта организации «Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанного ОАО «ВТИ».

Результаты расчетов количества катионитов на досыпку фильтров приведены в таблице 12.

Таблица 12

Расход катионитов, т

Котельная	Вид катионита	Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	**План 2021-2025гг.**	
			предприятие	Экспертиза
Кот. №1	смола КУ-2-8	0,002	0,002	0,002
Кот. №2	смола Lewatit	0,005	0,005	0,005
Кот.№3	**-**	**-**	**-**	**-**
Кот. №4	смола Lewatit	0,025	0,025	0,025
Кот. №5	смола Lewatit	0,028	0,028	0,028
Кот.№6	смола Lewatit	0,025	0,025	0,025
Итого:		0,535	0,535	**0,535**

Штаты

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей**.**

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 13:

Таблица 13

Котельные	Расчет предприятия, ед								Расчет Экспертизы, ед.							
	оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	Обслтепл. сетей	**Всего**	оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электрик	слесарь КИП	Обслтепл. сетей	**Всего**
План 2021-2025гг.																
Кот. №1	4,5	0,5	1	1	-	0,5	1	8,5	4,5	0,5	1	1	-	0,5	1	8,5
Кот. №2	4,5	0,5	2	1	-	-	1	9	4,5	0,5	2	1	-	-	1	9
Кот. №3	5	-	2	-	1	0,5	-	8,5	5	-	2	-	1	0,5	-	8,5
Кот. №4	4		-	-	-	-	1	5	4		-	-	-	-	1	5
Кот. №5	4		1	-	1	-	-	6			1	-	1	-	-	2
Кот. №6	4		-	-	-	-	1	5	4		-	-	-	-	1	5
Итого:	26	1	6	2	2	1	4	42	**22**	**1**	**6**	**2**	**2**	**1**	**4**	**38**
Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)									22	1	6	2	2	1	4	38

Снижение числа операторов, по сравнению с предложением предприятия, связано с тем, что котельная №5 в с. Селиваново работает в автоматическом режиме, что исключает присутствие операторов.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы количество условных единиц – 60,998.

Таблица 14

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	129,3		
Общая протяженность трассы ОТ	км	4,586		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	4,586	11	50,446
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	29,3*4,586	0,06	8,062
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	4,98	0,5	2,490
Всего:				**60,998**

Выводы и предложения:

1. Для утверждения долгосрочного тарифа 2021-2025гг. на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское Щекинский район, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **11543,97 Гкал;**
- топливо - природный газ **- 2125,74 Гкал** (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа);
- электроэнергия – **457,1 тыс. кВт-ч**;
- вода - **6246 м^3;**
- стоки – **2359 м^3**;
- соль – **3,89 т**;
- смола КУ-2-8 – **0,002 т;**
- смола Lewatit – **0,083т**;
- численность основного производственного персонала – **38 ед;**
- количество условных единиц – **60,998 ед.**

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы в следующих размерах:

на 2021 год: 2988,33 за 1 Гкал без НДС и 3586,00 за 1 Гкал с НДС;

на 2022 год: 3098,67 за 1 Гкал без НДС и 3718,40 за 1 Гкал с НДС (рост к предыдущему тарифу составляет – 103,69%);

на 2023 год: 3187,18 за 1 Гкал без НДС и 3824,62 за 1 Гкал с НДС (рост к предыдущему тарифу составляет – 102,86%);

на 2024 год: 3265,72 за 1 Гкал без НДС и 3918,86 за 1 Гкал с НДС (рост к предыдущему тарифу составляет – 102,46%);

на 2025 год: 3321,40 за 1 Гкал без НДС и 3985,68 за 1 Гкал с НДС (рост к предыдущему тарифу составляет – 101,70%).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 12604,58 тыс. руб., цена природного газа, учтенная в тарифе на 2021 год, составит 5929,504 руб. за тыс. м3 без НДС. Количество газа природного на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 3058,53 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8 и составляет 457,1 тыс. кВт-ч.

«Расходы холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 6246 куб. м, стоков – 2359 куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО "ТеплоВодоСнабжение", включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год: вода – 33,14 руб./м^3, стоки – 39,62 руб./м^3. Общая сумма по статье составляет 300,46 тыс. руб.

«Оплата труда» - экспертной группой учтено 10687,17 тыс. руб.

В затраты по фонду оплаты труда основного производственного персонала на сумму 3590,54 тыс. руб. включены операторы котельных количестве 23 ед. - 7 мес. со средней заработной платой 22301,49 руб./мес. (в соответствии с фактической заработной платой 21526,54 руб./мес. и индекса потребительских цен 3,6%), и ремонтный персонал в количестве

15 ед. - 12 мес. (10 слесарей по обслуживанию и ремонту котельных, 2 сварщика, 1 слесарь КИПиА, 2 электромонтера) со средней заработной платой 18612,36 руб./мес. согласно расчету по ОТС:

Ст. 2 Проекта Федерального закона № 1027748-7 «О внесении изменений в Федеральный Закон «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» и статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» установить минимальный размер оплаты труда с 1 января 2021 года в сумме 12 792 рубля в месяц.

П. 8.4.2.1 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации от 16.03.2017 доплаты, надбавки к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и (или) компенсирующего характера, связанных с режимом работы и условиями труда, принимаются в размере не менее 12,5% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

П. 8.4.2.4 Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации от 16.03.2017 вознаграждения по итогам работы за год - в размере не менее 33% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда (что составляет не менее 3,96 должностного оклада за полный год).

По цеховому персоналу учтено 7,5 ед. (6 сторожей котельных - 5 мес., 1 начальник участка - 12 мес., 0,5 ед. мастер котельной – 12 мес.) в соответствии с нормативной численностью. Учтена сумма 1027,38 тыс. руб. со средней заработной платой 21403,75 руб./мес. (в соответствии с фактической заработной платой в 20660 руб./мес. и индекса потребительских цен 3,6%).

Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала, учтенная в тарифе на 2021 год - 19227,22 руб.

По общехозяйственному персоналу учтено 10 ед. В тариф ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское учтена сумма 2719,03 тыс. руб. в соответствии распределением фонда оплаты труда АУП ООО «Комэнергосервис» пропорционально полезному отпуску (37,64% на котельные МО Яснополянское). Фонд оплаты труда сформирован с учетом представленного штатного расписания и индекса потребительских цен 3,6%.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в размере 30,2% от фонда оплаты труда. Затраты по данной статье составят 3227,53 тыс. руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 16,41 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании 4 представленных страховых полисов на сумму 3,96 тыс. руб. и индекса потребительских цен 3,6%.

«Расходы на обучение персонала» - учтено 32,32 тыс. руб. в соответствии с нормативной численностью 26 ед. (23 оператора котельных, 2 слесаря по облуживанию и ремонту котельных, 1 слесарь КИПиА). Стоимость обучения персонала рассчитана в соответствии с представленным договором на оказание образовательных услуг ООО «УКЦ ДПО «Перспектива» от 27.08.2020 №37-20 и индекса потребительских цен 3,6%.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - на основании п. 47а) Основ ценообразования учтена сумма 78,78 тыс. руб., включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению за 2019-2020 гг. на основании постановлений от судебных приставов о невозможности взыскания.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - экспертной группой включено в тариф 382,85 тыс. руб., исходя из фактических затрат по статье за 2020 год и включают:

Техническое обслуживание газового оборудования принято на основании дополнительного соглашения от 01.01.2020 №1/2020, от 01.01.2020 №3/2020, от 01.01.2020 №5/2020, от 01.01.2020 №7/2020 заключенного договора с АО «Газпром газораспределение Тула» от 01.09.2016 №10 на сумму 161,82 тыс. руб. без НДС;

Ремонт поврежденной воздушной линии по договору с ОАО «Щекинская городская электросеть» от 06.02.2020 №б/н от на сумму 38,03 тыс. руб. без НДС;

Режимно-наладочные испытания котлов по 4 договорам с ООО ИЦ «Промбезопасность» от 07.07.2020 №б/н на сумму 240 тыс. руб. без НДС. Согласно п.

5.3.7. Приказа Министерства Энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 №115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых установок» режимно-наладочные испытания проводятся не реже 1 раза в 3 года для котлов на газообразном топливе. По статье включена сумма 80 тыс. руб. в год;

Оказание услуг по экспертизе промышленной безопасности по 6 договорам с Тульским филиалом АО НПЦ «Эталон» от 14.07.2020 №б/н на сумму 514,98 тыс. руб. без НДС. Согласно п. 2.2.5. Приказа Министерства Энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 №229 «Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» экспертиза промышленной безопасности дымовых труб проводится не реже 1 раза в 5 лет. По статье включена сумма 103 тыс. руб. в год.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - экспертной группой проведен анализ представленных материалов и включены затраты в размере 200,45 тыс. руб. и включают:

Договор аренды транспортного средства с директором Корнеевым Р.С. от 01.04.2020 №б/н на сумму 77,11 тыс. руб. в год;

Программное обеспечение АО «ПФ «СКБ Контур» по счету-фактуре от 05.10.2020 №20932301702 и индексу потребительских цен 3,6%. Общая сумма составила 16,82 тыс. руб. без НДС;

Электронный ключ АО «ПФ «СКБ Контур» по счету-фактуре от 19.11.2020 №20932322204 и индексу потребительских цен 3,6%. Общая сумма составила 5,54 тыс. руб. без НДС;

Расходы на канцтовары по фактическим расходам и индексу потребительских цен 3,6% составили 64,97 тыс. руб. без НДС;

Услуги связи по договору с ПАО «МегаФон» от 05.10.2016 №16610000081500000030046256 приняты в размере 36 тыс. руб. в год по предложению предприятия.

«Расходы на сырье и материалы» - экспертной группой принята в расчет сумма 444,22 тыс. руб., исходя из плановых затрат на материалы для текущего ремонта на 2021 год, исключена сумма 749,19 тыс. руб., как экономически необоснованная.

«Расходы на химреагенты» приняты на уровне, предложенным предприятием.

Нормативный уровень прибыли принят в размере 9,3% соответствии с заключенным концессионным соглашением.

«Налог на прибыль» - учтен на основании пункта 46 Основ ценообразования. Налог на прибыль рассчитан в размере 184,22 тыс. руб. как 20% от доходов предприятия.

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2021 года составит 34497,03 тыс. руб.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ООО «Комэнергосервис» на 2021 год

№ п/п	Статьи затрат	**Тариф, утвержденный на 2020 год**		**Предложение предприятия на 2021 год**		**Предложение экспертной группы на 2021 год**		Рост/снижение, %	
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. б**ез** НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС

I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**29334,54**	**2541,11**	**40087,87**	**3472,62**	**31026,91**	**2687,72**	**105,77**	**105,77**
	расходы на сырье и материалы (ремонтный фонд)	**1376,97**	**119,28**	**1193,41**	**103,38**	**444,22**	**38,48**	**32,26**	**32,26**
	Расходы на топливо, в том числе:	**11817,13**	**1023,66**	**12730,74**	**1102,80**	**12604,58**	**1091,88**	**106,66**	**106,66**
	природный газ	**11817,13**	**1023,66**	**12730,74**	**1102,80**	**12604,58**	**1091,88**	**106,66**	**106,66**
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**2976,00**	**257,80**	**3048,15**	**264,05**	**3058,53**	**264,95**	**102,77**	**102,77**
	Покупная электрическая энергия	**2976,00**	**257,80**	**3048,15**	**264,05**	**3058,53**	**264,95**	**102,77**	**102,77**
	расходы на холодную воду, стоки	**288,93**	**25,03**	**300,48**	**26,03**	**300,46**	**26,03**	**103,99**	**103,99**
	расходы на реагенты	**75,88**	**6,57**	**72,59**	**6,29**	**72,59**	**6,29**	**95,66**	**95,66**
	оплата труда	**8901,61**	**771,10**	**16186,29**	**1402,14**	**10687,17**	**925,78**	**120,06**	**120,06**
	в т.ч. основной производственный персонал	**3300,73**	**285,93**	**4776,55**	**413,77**	**3590,54**	**311,03**	**108,78**	**108,78**
	ремонтный персонал	**2383,13**	**206,44**	**5952,07**	**515,60**	**3350,22**	**290,21**	**140,58**	**140,58**
	цеховой персонал	**939,34**	**81,37**	**2529,29**	**219,10**	**1027,38**	**89,00**	**109,37**	**109,37**
	административно-управленческий персонал	**2278,41**	**197,37**	**2928,38**	**253,67**	**2719,03**	**235,54**	**119,34**	**119,34**
	отчисления на социальные нужды	**2770,58**	**240,00**	**4888,26**	**423,45**	**3227,53**	**279,59**	**116,49**	**116,49**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**802,80**	**69,54**	**1145,91**	**99,26**	**382,85**	**33,16**	**47,69**	**47,69**

	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**240,36**	**20,82**	**454,58**	**39,38**	**200,45**	**17,35**	**83,32**	**83,32**
	расходы на обучение персонала	**39,25**	**3,40**	**43,70**	**3,79**	**32,32**	**2,80**	**82,36**	**82,36**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**45,04**	**3,90**	**23,76**	**2,06**	**16,41**	**1,42**	**36,43**	**36,43**
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**48,92**	**4,24**	**78,78**	**6,82**	**78,78**	**6,82**	**161,02**	**161,02**
	расходы по сомнительным долгам	**0,00**	**0,00**	**78,78**	**6,82**	**78,78**	**6,82**	**0,00**	**0,00**
	расходы на услуги банков	**48,92**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**1609,57**	**139,43**	**2375,24**	**205,76**	**2286,00**	**198,03**	**142,03**	**142,03**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	**1609,57**	**139,43**	**2375,24**	**205,76**	**2286,00**	**198,03**	**142,03**	**142,03**
IV.	**Налог на прибыль**	**632,11**	**54,76**	**272,22**	**23,58**	**184,22**	**15,96**	**29,14**	**29,14**
	Расчетная предпринимательская прибыль	**918,85**	**79,60**	**1361,10**	**117,91**	**921,12**	**79,79**	**100,25**	**100,25**
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**32544,00**	**2819,13**	**44175,21**	**3826,69**	**34497,03**	**2988,32**	**106,00**	**106,00**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**11,54397**		**11,54397**		**11,54397**		**100,00**	

VI.2	**на производство тепловой энергии за 1 Гкал**		**2819,13**		**3826,69**		**2988,33**		**106,00**
	на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал		**3382,96**		**4592,03**		**3586,00**		**106,00**

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021-2025 годы

в тыс. руб.

N п. п.	Наименование расхода	2021 год предложение предприятия	2021 год
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1266,00	516,81
2.	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3.	Расходы на оплату труда	16186,29	10687,17
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1145,91	382,85
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	454,58	200,45
6.	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7.	Расходы на обучение персонала	43,70	32,32
8.	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9.	Арендная плата	0,00	0,00
10.	Другие расходы, в том числе:	0,00	0,00
10.1.	охрана труда	0,00	0,00
10.2.	услуги банков	0,00	0,00
…		0,00	0,00
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	19096,48	11819,60

в тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования					
			2021 предложение предприятия	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				3,9	4	4	4

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%			1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	60,998	60,998	60,998	60,998	60,998
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)				0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**19096,48**	**11819,60**	**12157,76**	**12517,63**	**12888,15**	**13269,64**

Реестр неподконтрольных расходов на 2021-2025 годы

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	2021 предложение предприятия	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	23,76	16,41	17,05	17,73	18,44	19,18
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы (расходы на страхование)	23,76	16,41	17,05	17,73	18,44	19,18
1.5.	Отчисления на социальные нужды	4888,26	3227,53	3319,87	3418,13	3519,31	3623,48
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	78,78	78,78	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4990,80	3322,71	3336,92	3435,87	3537,75	3642,66
2.	Налог на прибыль	272,22	184,22	563,75	557,50	521,25	425,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**5263,02**	**3506,94**	**3900,67**	**3993,37**	**4059,00**	**4067,66**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	2021 предложение предприятия	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	12730,74	12604,58	12982,72	13372,20	13773,37	14186,57
2.	Расходы на электрическую энергию	3048,15	3058,53	3211,45	3372,03	3540,63	3717,66
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	300,48	300,46	312,47	324,97	337,97	351,49
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**16079,37**	**15963,57**	**16506,65**	**17069,20**	**17651,97**	**18255,72**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021-2025 годы

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	2021 предложение предприятия	2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	19096,48	11819,60	12157,76	12517,63	12888,15	13269,64
2.	Неподконтрольные расходы	5263,02	3506,94	3900,67	3993,37	4059,00	4067,66
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	16079,37	15963,57	16506,65	17069,20	17651,97	18255,72
4.	Прибыль	3736,34	3207,13	3205,93	3212,52	3100,23	2749,07
5.	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	2375,24	2286,00	2255,00	2230,00	2085,00	1700,00
6.	Расчетно-предпринимательская прибыль	1361,10	921,13	950,93	982,52	1015,23	1049,07
7.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**44175,21**	**34497,23**	**35771,01**	**36792,72**	**37699,35**	**38342,10**
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	11,54397	11,54397	11,54397	11,54397	11,54397	11,54397
	тариф, руб./Гкал без НДС	3826,69	2988,33	3098,67	3187,18	3265,72	3321,40
	тариф, руб./Гкал с НДС	4592,03	3586,00	3718,40	3824,62	3918,86	3985,68
	рост к пред. тарифу в %			103,69	102,86	102,46	101,70
	Нормативный уровень прибыли, %	9,30	9,30	8,96	8,73	8,22	7,17

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2988,33 руб. за 1 Гкал без НДС и 3586,00 за 1 Гкал с НДС.

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными

ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское Щекинский район на 2021-2025гг.

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Тариф 2017-2020гг. (корректировка 2020г.)	**План 2021-2025гг.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	9919,01	11543,97	11543,97	**11543,97**
Топливо: - газ	тыс.м^3	1840,2	2127,73	2161,69	**2125,74**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	313,9	457,1	524,46	**457,1**
Вода	м^3		6246	6800	**6246**
Стоки	м^3		2359	2300	**2359**
Соль	т		3,89	-	**3,89**
Смола КУ-2-8	т		0,02	0,02	**0,02**
Смола Lewatit	т		0,083	0,083	**0,083**
Численность	ед		38	42	**38**

Количество условных единиц	ед.		60,998	-	**60,998**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюдж-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Комэнергосервис»	14495,77	119,8	14375,97	-	14375,97	2832,0	**11543,97**	-	-	**11543,97**	5072,23	-	-	-	5677,89	793,85

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Отопление	11543,97	2285,70	2031,74	1812,40	946,61						946,61	1500,72	2020,19
ГВС													
Всего:	11543,97	2285,70	2031,74	1812,40	946,61						946,61	1500,72	2020,19
Всего, в том числе:													
Бюджет													
Отопление	5072,23	1004,31	892,71	796,34	415,92						415,92	659,39	887,64
ГВС													
Всего:	5072,23	1004,31	892,71	796,34	415,92						415,92	659,39	887,64
Население													
Отопление	5677,89	1124,21	999,31	891,43	465,59						465,59	738,13	993,63
ГВС													
Всего:	5677,89	1124,21	999,31	891,43	465,59						465,59	738,13	993,63
Прочие													
Отопление	793,85	157,18	139,72	124,63	65,10						65,10	103,20	138,92
ГВС													
Всего:	793,85	157,18	139,72	124,63	65,10						65,10	103,20	138,92

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.73. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Восточного филиала ООО «ККС» (МО г. Новомосковск) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Восточного филиала ООО «ККС» (МО г. Новомосковск) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Восточный филиал ООО «ККС» вышел с предложением о корректировке тарифов, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2556,16 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Восточный филиал ООО «ККС».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес Восточного филиала ООО «ККС»: 301650, Тульская область, Новомосковский район, город Новомосковск, ул. Свердлова/Маяковского, 1/27.

ИНН/ОГРН 7107516834/1097154013681.

Почтовый адрес Восточного филиала ООО «ККС»: 301650, Тульская область, Новомосковский район, город Новомосковск, ул. Свердлова/Маяковского, 1/27.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договора аренды имущества, собственность организации.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод долгосрочной индексации.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2020-2024 годы (Постановление Комитета от 07.05.2019 года № 12/1).

Для Восточного филиала ООО «ККС» Постановлением комитета Тульской области по тарифам № 39/1 от 20.11.2019 г. с учетом внесенных изменений (Постановление комитета Тульской области по тарифам № 27/4 от 06.10.2020 г.) утверждена инвестиционная программа Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск Тульской области на 2020 – 2024 годы».

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплениюв жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1296965	1324295
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1208215	1213427
3. Чистая прибыль (убыток)	- 8994	62071

На экспертизу предприятием представлены:

Доверенность ООО "ККС" № 20/19 от 09.01.2020 г. заместителя Генерального директора ООО "ККС" - директора Восточного филиала Сторожева В.И.

Приказ ООО "ККС" от 31.12.2019 г. №142 " Об утверждении "Положения об учетной политике" Общества для целей бухгалтерского учета и налогообложения"

Годовая бухгалтерская отчетность ООО "ККС" за 2019 год

Статистическая отчетность (форма № 22-ЖКХ ресурсы) Восточного филиала ООО "ККС" за 2019 год

Скорректированный расчет тарифов на тепловую энергию Восточного филиала ООО "ККС" (МО г. Новомосковск) на 2021 год

Скорректированный расчет тарифа на горячую воду для Восточного филиала ООО "ККС" (МО г. Новомосковск) (кроме котельных, цена по которым определяется соглашением сторон), поставляющего горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения (в соответствии с разделом YIII.III Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ РФ №1746-э от 27.12.2013 г.)

Расчет корректировки НВВ за 2019 год с целью учета отклонений фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (п.52 МУ, утвержденных Приказом ФСТ РФ № 760-э от 13.2013 г.) для Восточного филиала ООО "ККС" (МО г.Новомосковск)

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (расчет в соответствии с п. 53 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-эот 13.06.2013 г. для Восточного филиала ООО "ККС"

Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг). (Расчет выполнен согласно п.54 Методический указаний по расчету регулируемых цен(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ №760-э от 13.06.2013 г.) для Восточного филиала ООО "ККС"

Расчеты по формам К Восточного филиала ООО "ККС" (г. Новомосковск)

Производственная программа Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» в сфере горячего водоснабжения на 2020 – 2024 годы тариф по г. Новомосковску

Производственная программа Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» в сфере горячего водоснабжения на 2020 – 2024 годы тариф по г. Сокольники, п. Красный Богатырь

Производственная программа Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» в сфере горячего водоснабжения на 2020 – 2024 годы тариф по с. Спасское

Договор поставки газа от 26.09.2017 №54-6-5823/18 с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор поставки газа от 26.09.2017 №54-4-6373/18с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор поставки газа от 26.09.2017 №54-4-6325/18 с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор поставки газа (для газоснабжения населения) от 10.11.2017 №54-8-7390/18 с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде от 01.09.2010 г. №36 ПАО "Квадра"

Договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде от 18.10.2011 г. №Д-2542ДТВ от 23.11.2011 ОАО "РЖД"

Договор на снабжение электрической энергией от 17.12.2013 г. №4219203 с АО "ТНС энерго Тула"

Договор энергоснабжения №2037-ВР от 11.03.2010 г. ООО "НЭСК"

Договор на отпуск питьевой воды, прием сточных вод и загрязняющих веществ в систему канализации №1600 от 01.09.2010 г. ООО "Новомосковский городской водоканал"

Договор на отпуск питьевой воды, прием стоков, транспортировку и очистку сточных вод, загрязняющих веществ от 01.03.2010 г. №101 НМУП "СКС"

Расчет амортизационных отчислений на 2021 год по ОС и НМА, которые отражены в бухгалтерском учете по состоянию на 31.03.2020 год Восточного филиала ООО "ККС" (МО г. Новомосковск)

Расчет налога на имущество на 2021 год по имуществу, отраженному в бухгалтерском учете по состоянию на 31.03.2020 Восточный филиал ООО "ККС" (МО г. Новомосковск)

Расчет амортизации и налога на имущество по основным средствам, вводимым в результате реализации утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 гг.

Расчет транспортного налога на 2021 год Восточного филиала ООО "ККС" (г. Новомосковск).

Расчет платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимита на 2021 год Восточный филиал ООО "ККС" (МО г. Новомосковск).

Постановление Правительства Российской Федерации от 24.01.2020 г. № 39 "О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"

Расчет арендной платы Восточного филиала ООО "ККС" (г. Новомосковск) на 2021 год

Договор аренды земельного участка № 123А/15 от 25.06.2015г.

Договор аренды земельного участка № 124А/15 от 25.06.2015г.

Договор аренды земельного участка № 125А/15 от 25.06.2015г.

Договор аренды земельного участка № 140А/15 от 04.08.2015г.

Договор аренды земельного участка № 11А/16 от 17.02.2016г.

Договор аренды земельного участка № 139А/15 от 04.08.2015г.

Договор аренды земельного участка № 35А/15 от 30.01.2015г.

Договор аренды земельного участка № 36А/15 от 30.01.2015г.

Договор аренды земельного участка № 110А/18 от 13.11.2018г.

Договор аренды земельного участка № 4А/19 от 15.01.2019г.

Договор аренды земельного участка № 49А/19 от 25.07.2019г.

Бухгалтерская справка ПАО "ККС" об имуществе и земельных участках, в отношении которых заключены договоры аренды с ООО "ККС" от 09.01.2018 №2/18-А и от 15.11.2018 №34/18-А

Порядок распределения общехозяйственных расходов в филиалах ООО "ККС" между производственными подразделениями на 2020 г.

Расчет арендной платы Восточного филиала ООО "ККС" (г. Новомосковск) по договору аренды недвижимого имущества и земельного участка №2/18-А от 09.01.2018

Приложение к расчету экономически обоснованной арендной платы по договору аренды недвижимого имущества и земельного участка №2/18-А от 09.01.2018

Договор аренды недвижимого имущества и земельного участка №2/18-А от 09.01.2018 г.

Расчет арендной платы Восточного филиала ООО "ККС" (г. Новомосковск) по договору аренды недвижимого имущества и земельного участка №34/18-А от 15.11.2018

Приложение к расчету экономически обоснованной арендной платы по договору аренды недвижимого имущества и земельного участка №34/18-А от 15.11.2018

Договор аренды недвижимого имущества и земельного участка №34/18-А от 15.11.2018 г.

Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 27.01.2010 г. №001-Д/16

Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 18.08.2010 г. №123-Д/16

Договор аренды недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 17.03.2011 г. №18-Д/16-03

Письмо администрации МО город Новомосковск №6653-оп/03-01-16 от 25.11.2019 г. "Об установлении базовой ставки арендной платы на 2020 г."

Договор аренды движимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 10.11.2010 г. №166-Д/16

Договор аренды движимого имущества (или сооружений), находящегося в муниципальной собственности от 27.01.2010 г. №002-Д/16

Договор аренды движимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 10.11.2010 г. №167-Д/16

Договор купли-продажи права аренды недвижимого и движимого имущества №28 от 24.12.2009г.

Договор купли-продажи права аренды нежилого помещения №051/16 от 26.07.2010г.

Договор купли-продажи права аренды движимого имущества №075/16 от 01.11.2010г.

Договор купли-продажи права аренды движимого имущества №076/16 от 01.11.2010г.

Договор аренды оборудования с полным производственным циклом б/н от 19.02.2020 г. с ООО "СЖКО"

Расчет расходов на страхование производственных объектов, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль для Восточного филиала ООО "ККС" (МО г.Новомосковск)

Договор страхования имущества юридических и физических лиц от огня и других опасностей от 30.12.2019 г. №2419 РТ 0246 с АО "СОГАЗ"

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.09.2019г. № GAZX11941565170000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.09.2019г. № GAZX11973339563000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.09.2019г. № GAZX11940509834000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.09.2019г. № GAZX11913408662000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 02.01.2020г. № GAZX11963701739000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 23.09.2019г. № GAZX11922753936000

Расчет обязательного страхования гражданской ответственности по автотранспортным средствам Восточного филиала ООО "ККС" (МО г.Новомосковск) на 2021 год

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 15.11.2019г. серия ККК № 3009283441

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 15.11.2019г. серия ККК № 3009283457

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 10.10.2019г. серия ККК № 3009282036

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 16.11.2019г. серия ККК № 3009283535

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 17.11.2019г. серия ККК № 3009283534

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 26.12.2019г. серия ККК № 3006142103

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 19.03.2020г. серия ККК № 3006143742

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 26.03.2020г. серия ККК № 3006143743

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 17.04.2019г. серия ККК № 3005404007

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 17.04.2019г. серия ККК № 3005404006

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 24.04.2019г. серия ККК № 3005404008

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 24.07.2019г. серия ККК № 3008341898

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 31.07.2019г. серия ККК № 3008341899

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 26.12.2019г. серия ККК № 3006142104

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 28.12.2019г. серия ККК № 3006142102

Справка-расчет расходов на выплаты по кредитам, привлеченным на покрытие кассовых разрывов по операционной деятельности Восточного филиала ООО "ККС" для включения в тариф на 2021 год

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 26.12.2019 г. № 02950019/86041100 ПАО "Сбербанк России"

Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 26.12.2019г. № 03110019/86041100 ПАО "Сбербанк России"

Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 20.11.2019г. № 39/1 "Об утверждении инвестиционной программы Восточного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" "Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы".

Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 06.10.2020г. № 27/4 "О внесении изменения в Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 20.11.2019г. № 39/1 "Об утверждении инвестиционной программы Восточного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" "Строительство и реконструкция объектов

теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы".

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения Восточный филиал ООО "ККС" г. Новомосковск за 2019 год (форма №6.2-ИП ТС)

"Отчет о выполнении инвестиционной программы Восточного филиала ООО ""ККС"" (правопреемник ООО ""Новомосковская тепловая компания"") ""Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск на 2015-2019 годы"", утвержденной приказом от 16.05.2014 №22 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области (корректировка от 12.12.2015 Приказ №102, корректировка от 28.10.2016 Приказ №84, корректировка от 30.11.2017 Постановление Комитета Тульской области по тарифам №55/2; корректировка от 15.05.2018 Постановление Комитета Тульской области по тарифам № 13/1, корректировка от 26.04.2019 Постановление Комитета Тульской области по тарифам № 11/1),
за 2015 - 2019 годы "

Приказ №134/1 от 15.11.2019 г. "Об утверждении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Восточного филиала ООО "ККС" на 2020-2024 годы".

Приказ №93 от 12 ноября 2020 г. "О списании безнадежной дебиторской задолженности физических лиц, обслуживаемых Восточным филиалом ООО "ККС".

Постановления судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства и возвращении исполнительного документа взыскателю.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных исполнителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

В ходе проведения экспертизы топливно-энергетических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:
- анализ топливно–энергетических составляющих себестоимости тепловой энергии за 2019 г. с выявлением причин отклонения фактических показателей от утвержденного тарифа;
- расчет топливно–энергетических составляющих тарифа с целью оценки правильности расчетных данных, представленных предприятием для утверждения тарифа (топливо, электроэнергия, вода, стоки, реагенты, ионообменные материалы).

Характеристика системы теплоснабжения

Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы» (далее ООО «ККС») транспортирует и реализует тепловую энергию в г. Новомосковске и Новомосковском районе, покупаемую у Новомосковской ГРЭС и котельной ОАО «РЖД», а также вырабатываемую собственными котельными (40 котельных, в т. ч. 5 – с 1 потребителем).

Топливом для котельных, за исключением котельной № 10а, оборудованной электрокотлами, служит природный газ.

Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды. Характеристики котельного оборудования приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ № п/п	Котельная	марка котлов	В - вода П - пар	год уста-новки	Кол-во			Мощность,Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	факт.	
						зима	лето				
г. Новомосковск											
1	Котельная №2 ул.Октябрьская, 7а	ДЕ-10	П	1995, 1997	2	2	-	5,7	16,32	12,03	75,98
		ДКВР-6,5/13	П	1987	1	1	-	3,62			
		Е-1/9	П	1995, 1996	2	-	1	0,65			
2	Котельная №4 ул.Вахрушева, 34б	АВ-10	В	1974	2	2	-	0,52	2,76	1,21	77,00
		ВК-22	В	2006	2		-	0,86			
3	Котельная №5, ул. Аварийная, 19а	АВ-10	В	1957	4	4	-	0,83	3,32	0,86	68,02
4	Котельная №8, ул. Маяковского, 32б	Дрезден-Юбингау	В	1959	1	1	-	1,0	5,96	3,99	78,84
		Ланка-ширский	В	1959	3	3	-	0,9			
		АВ-10	В	1959	1	1	1	0,5			
		ВК-21	В	2005	1	1	-	1,76			
5	Котельная №10 ул. Мира, 15в	КСВа-2,5	В	1997	2	4	-	2,15	7,16	3,81	85,36
		Е-1,6/0,9	П	1997	1		1	1,0			
		ВК-21	В	2006	1		-	1,86			
6	Котельная №10а, ул. Герцена, 4а	КЭВЗ-100/0,4	В	1975	2	2	-	0,086	0,172	0,07	88,00
7	Котельная №12м, ул.Школьная, 1	ТТГ-5000	В	2018	3	3	-	4,3	12,9	12,56	92,00
8	Котельная №13 ул.Октябрьская, 21б	КВа-2,5	В	1996	2	3	-	2,15	6,16	3,49	83,49
		ВК-21	В	2002	1			1,86			
9	Котельная №13а, ул. Комсомольская, 10а	КВС-70	В	1996	5	7	-	0,9	4,67	3,42	76,83
		RS-A-100	В	2016	2		2	0,086			
10	Котельная №14, ул. Мира, 5в	АВ-10	В	1978	3	3	-	0,8	3,80	1,57	76,00
					2	2	1	0,7			
11	Котельная №15, п. Маклец, 4	АВ-10	В	1951	3	3	-	0,8	2,40	1,23	76,19

№ № п/п	Котельная	марка котлов	В - вода П - пар	год уста-новки	Кол-во			Мощность,Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	факт.	
						зима	лето				
12	Котельная №16, ул. Белинского, 34а	АВ-10	В	1959	3	3	1	0,63	1,89	0,78	75,79
13	Котельная №17м, ул. Московская, 24а	ТТГ-5000	В	2018	2	2	-	4,3	15,48	10,84	92,00
		ТТГ-4000	В		2	2	-	3,44			
14	Котельная №19г, ул. Гражданская, 23а (сооруж.1)	Duotherm -1500	В	2017	1	1	-	1,29	3,01	1,77	92,00
		Duotherm -2000	В		1	1	-	1,72			
15	Котельная №19з, ул. Малая зеленая, 1 (сооруж.2)	Vapotherm-2000/8	П	2017	2	2	-	1,32	11,24	9,88	92,00
		Duotherm -3500	В		2	2	-	3,01			
		Duotherm -3000	В		1	1	-	2,58			
16	Котельная №31м, ул. Октябрьская, 22б	ТТГ-5000	В	2018	2	2	-	4,3	15,48	11,47	92,00
		ТТГ-4000	В		2	2	-	3,44			
17	Котельная № 32, ул. Мичурина, в р-не д.1	Ква-0,5	В	2010	2	2	-	0,43	0,86	0,30	92,00
18	Котельная №34, ул. Мира, 3а	ДКВР-10/13	П	1962-66	5	4	-	6,4	32,00	11,84	83,18
Новомосковский район											
19	Котельная №18б, д. Богдановка	Хопер-100	В	2010	2	2	-	0,086	0,172	0,13	77,00
20	Котельная №18в, д. Богдановка, ул. Центральная, 20	THERM DUO 50T	В	2013	3	3	-	0,039	0,117	0,10	92,00
21	Котельная №20а-4э, д. Шишлово	Хопер-100	В	1998	2	2	-	0,086	0,172	0,30	82,10
22	Котельная №20а-2э, д. Шишлово	RS-A-100	В	2016	1	1	-	0,08	0,08		
23	Котельная №20 б-1, д. Ольховец,	THERM DUO 50FT	В	2010	2	2	-	0,039	0,078	0,05	91,00

№№ п/п	Котельная	марка котлов	В - вода П - пар	год уста-новки	Кол-во			Мощность,Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	факт.	
						зима	лето				
	ул. Пушкина, 4										
24	Котельная №20б-2к, д. Ольховец, ул. Победы, 35а	THERM DUO 50T	В	2014	2	2	-	0,039	0,078	0,08	92,00
25	Котельная №20в, д. Озерки	Siberia-17	В	2015	2	2	-	0,015	0,03	0,02	90,00
26	Котельная №20м, п. Ширинский	ВК-21	В	2004	2	2	-	1,86	3,72	1,72	84,08
27	Котельная №21м, г. Сокольники, ул. Островского, 19а	Duotherm-2500	В	2017	2	2	-	2,15	6,02	4,15	92,00
		Duotherm-2000			1	1	-	1,72			
28	Котельная №23м, г. Сокольники, ул. Комсо-мольская, 6а	Duotherm-2500	В	2017	3	3	-	2,15	6,45	4,63	92,00
29	Котельная №24м, г. Сокольники, ул. Шахтерская, 2 (сооруж.2)	ТТГ-2500	В	2014	3	3	1	2,15	6,45	5,65	92,00
30	Котельная №25, г. Сокольники, ул. Шахтерская, 33а	КСВ-70	В	1984	2	2	-	0,7	5,82	4,31	79,09
		Ланкашир	В	1955	3	3	-	0,9			
		ВК-21	В	2009	1	1	-	1,72			
31	Котельная крыш., г. Сокольники, ул. Горького, 47	TERM TRIO	В	2012	2	2	1	0,077	0,154	0,06	90,00
32	Котельная №26 (школьная), с. Гремячее	КВа-0,65	В	2010	1	1	-	0,56	0,99	0,58	92,00
		КВа-0,25			2	2	-	0,215			

№№ п/п	Котельная	марка котлов	В - вода П - пар	год уста-новки	Кол-во			Мощность,Гкал/час			КПД по реж. картам, %
					всего	В работе		одного	всех	факт.	
						зима	лето				
33	Котельная №26а, д. Красный богатырь	Siberia-29	В	2017	1	-	1	0,03	0,10	0,10	90,00
		Гном	В	2017,07	2	2	-	0,035			
34	Котельная №28, п. Первомайский	КВА-2,5	В	1994	4	3	-	2,1	8,4	1,06	83,69
35	Котельная с. Спасское, ул. Центральная, 1а	КВГ-6,5-150	В	1983	2	2	1	6,5	16,46	3,92	84,06
		ДКВР-4/13	П	1978	1	-	-	2,6			
		Термотех-ник ТТ-50	В	2017	2	2	-	0,43			
	ВСЕГО				**119**	**111**	**11**	**92,173**	**200,87**	**117,98**	**85,82**

Тепло на нужды отопления потребителей котельными отпускается в виде сетевой воды на отопление по графику 95-70°С, на горячее водоснабжение: от котельных – 65 – 55ºС, у потребителя – 60ºС.

Системы теплоснабжения - закрытые, тепловые сети – двухтрубные и четырехтрубные при наличии системы ГВС.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей от котельных в 2-х трубном исчислении – 95,13 км.

Из 35 котельных19имеют в своем составе установки химводоподготовки, работающие по схеме Na-катионирования;в 15 котельных используется реагентный метод очистки воды.

Регенерация фильтров производится поваренной солью и рассолом.

Фильтры загружены катионитом КУ-2-8 и Purolite C 100.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа, электроэнергии и воды.

Приборный учет отпуска тепла предусмотрен в 27 котельных из 35.

Тепловая энергия от НГРЭС подается потребителям:

- в заводской район (северная часть города) – с коллекторов НГРЭС, непосредственно по сетей филиала Восточный ООО «ККС»;
- в южную часть города – через 5 ЦТП, смонтированных взамен котельных №1, 35, 36, 32, 33.

Первичный теплоноситель от НГРЭС подается к ЦТП по двухтрубной тепловой сети диаметром 400-600 мм.

Нагрев воды на нужды отопления и горячего водоснабжения производится в теплообменниках, установленных в ЦТП.

На горячее водоснабжение и для возмещения утечек из тепловых сетей и систем теплопотребления используется химочищенная вода от НГРЭС.

Тепловая энергия от ЦТП-1 отпускается по графику 95-70^{0}С с точкой излома при $t_н$=-4^{0}С, $t_п$=65^{0}С (открытая система теплоснабжения), от остальных ЦТП и котельной РЖД – по графику 95-70^{0}С (закрытые системы теплоснабжения).

Протяженность сетей в 2-х трубном исчислении:

- от ЦТП 1-5 – 80,259 км;

- от ОАО «РЖД» - 3,776 км.

Анализ представленных предприятием материалов
и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 года № 45/2,для Восточного филиала ООО «ККС» г. Новомосковск установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Полезный отпуск

Полезный отпуск по расчету предприятия - 620 469,86 Гкал, в т. ч.:
- собственная выработка – 254 685,86 Гкал;
- покупка - 365 784,00 Гкал.

Полезный отпуск по расчету Экспертизы- **620 469,86 Гкал**, в т. ч.:
- собственная выработка – 254 685,86 Гкал;
- покупка - 365 784,00 Гкал.

Полезный отпуск на 2021 г. принят предприятием и Экспертизой из актуализированной схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск до 2035 г., утвержденной Постановлением главы администрации МО г. Новомосковск от 17.07.2020 № 1501, в соответствии с пунктом 8 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э».

Результаты расчета полезного отпуска приведены в таблицах 2 и 3.

Полезный отпуск

Таблица 2

№ № п/п	Источник теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал. Корректировка 2021 г.											
		население			бюджет			прочие			всего		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Собственное производство													
1	Кот. №2	21622,34	946,230	22568,57	1972,66	69,10	2041,76	1685,40	92,03	1777,43	25280,40	1107,36	26387,76
2	Кот. №4	2198,24	0,000	2198,24	440,10	0,00	440,10	0,00	0,00	0,00	2638,34	0,00	2638,34
3	Кот. №5	1114,57	0,000	1114,57	370,77	0,00	370,77	104,83	0,00	104,83	1590,17	0,00	1590,17
4	Кот. №8	6728,49	505,670	7234,16	783,06	61,82	844,88	853,93	0,00	853,93	8365,48	567,49	8932,97
5	Кот. №10	4334,93	137,900	4472,83	1295,04	21,66	1316,70	1831,37	182,25	2013,62	7461,34	341,81	7803,15
6	Кот. №10а	153,72	0,000	153,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,72	0,00	153,72
7	Кот. №12м	23196,11	882,89	24079,00	2363,39	0,00	2363,39	1343,16	0,00	1343,16	26902,66	882,89	27785,55
8	Кот. №13	3741,97	0,00	3741,97	2871,35	0,00	2871,35	887,23	0,00	887,23	7500,55	0,00	7500,55
9	Кот. №13а	2997,32	0,00	2997,32	2498,91	478,50	2977,41	1545,12	0,00	1545,12	7041,35	478,50	7519,85
10	Кот. №14	2046,58	585,85	2632,43	730,82	15,04	745,86	327,52	44,33	371,85	3104,92	645,22	3750,14
11	Кот. №15	2206,13	0,00	2206,13	294,01	0,00	294,01	44,35	0,00	44,35	2544,49	0,00	2544,49
12	Кот. №16	1393,69	264,41	1658,10	85,01	2,00	87,01	32,34	0,00	32,34	1511,04	266,41	1777,45
13	Кот. №17м	19708,04	0,00	19708,04	1314,42	0,00	1314,42	2112,09	0,00	2112,09	23134,55	0,00	23134,55
14	Кот. №19г	1754,05	0,00	1754,05	43,38	0,00	43,38	1405,76	0,00	1405,76	3203,19	0,00	3203,19
15	Кот. №19з	13524,31	0,00	13524,31	6813,20	0,00	6813,20	266,92	0,00	266,92	20604,43	0,00	20604,43
16	Кот. №31м	12719,20	0,00	12719,20	8355,44	0,00	8355,44	3864,42	0,00	3864,42	24939,06	0,00	24939,06
17	Кот. № 32	0,00	1851,49	1851,49	0,00	43,43	43,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1894,92	1894,92
18	Кот. №34	18927,86	0,00	18927,86	3135,84	171,88	3307,72	3570,33	0,00	3570,33	25634,03	171,88	25805,91
19	Кот. №18б	287,38	0,00	287,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	287,38	0,00	287,38
20	Кот. №18в	0,00	0,00	0,00	221,18	0,00	221,18	0,00	0,00	0,00	221,18	0,00	221,18
21	Кот. №20а-4э	472,90	0,00	472,9	216,83	0,00	216,83	0,00	0,00	0,00	689,73	0,00	689,73
22	Кот. №20а-2э												
23	Кот. №20 б-1	126,81	0,00	126,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,81	0,00	126,81
24	Кот. №20б-2к	0,00	0,00	0,00	340,35	0,00	340,35	0,00	0,00	0,00	340,35	0,00	340,35
25	Кот. №20в	12,88	0,00	12,88	41,05	0,00	41,05	0,00	0,00	0,00	53,93	0,00	53,93
26	Кот. №20м	2867,12	0,00	2867,12	713,24	0,00	713,24	22,97	0,00	22,97	3603,33	0,00	3603,33

№№ п/п	Источник теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал. Корректировка 2021 г.											
		население			бюджет			прочие			всего		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
27	Кот. №21м	6616,28	0,00	6616,28	1000,20	0,00	1000,20	405,10	0,00	405,10	8021,58	0,00	8021,58
28	Кот. №23м	7636,40	0,00	7636,40	1392,38	0,00	1392,38	165,26	0,00	165,26	9194,04	0,00	9194,04
29	Кот. №24м	9828,39	250,26	10078,65	840,00	0,00	840,00	926,58	97,22	1023,80	11594,97	347,48	11942,45
30	Кот. №25	8873,16	0,00	8873,16	168,06	0,00	168,06	252,15	0,00	252,15	9293,37	0,00	9293,37
31	Кот. крышная	66,24	228,18	294,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		66,24	228,18	294,42
32	Кот. №26	116,80	0,00	116,80	903,57	0,00	903,57	0,00	0,00	0,00	1020,37	0,00	1020,37
33	Кот. №26а	0,00	0,00	0,00	223,25	16,66	239,91	0,00	0,00	0,00	223,25	16,66	239,91
34	Кот. №28	1397,73	0,00	1397,73	555,32	0,00	555,32	0,00	0,00	0,00	1953,05	0,00	1953,05
35	Кот. с. Спасское	4788,48	1539,76	6328,24	1100,09	148,33	1248,42	1528,72	332,38	1861,10	7417,29	2020,47	9437,76
	ИТОГО	181458,12	7192,64	188650,76	41082,92	1028,42	42111,34	23175,55	748,21	23923,76	**245716,59**	**8969,27**	**254685,86**
Покупка у НГРЭС													
	ЦТП-1	78149,99	21087,01	99237,00	4832,28	1157,70	5989,98	2869,77	630,29	3500,06	85852,04	22875,00	108727,04
	ЦТП-2	54371,18	2418,73	56789,91	10527,84	1032,33	11560,17	3041,96	1562,17	4604,13	67940,98	5013,23	72954,21
	ЦТП-3	48446,36	5690,12	54136,48	3695,59	583,34	4278,93	4155,98	1678,03	5834,01	56297,93	7951,49	64249,42
	ЦТП-4	38685,32	0,00	38685,32	9794,40	0,00	9794,40	5951,29	0,00	5951,29	54431,01	0,00	54431,01
	ЦТП-5	22982,90	2583,09	25565,99	10733,48	2702,04	13435,52	6149,11	2659,99	8809,10	39865,49	7945,12	47810,61
	Итого Юг	242635,75	31778,95	274414,70	39583,59	5475,41	45059,00	22168,11	6530,48	28698,59	304387,45	43784,84	348172,29
	Север (Заводской р-н)	5753,15	0,00	5753,15	1577,61	0,00	1577,61	155,87	0,00	155,87	7486,63	0,00	7486,63
	ИТОГО НГРЭС	248388,90	31778,95	280167,85	41161,20	5475,41	46636,61	22323,98	6530,48	28854,46	**311874,08**	**43784,84**	**355658,92**
Покупка у ОАО "РЖД" (Депо)													
	ОАО "РЖД"	8261,55	1202,92	9464,47	346,82	58,20	405,02	255,59	0,00	255,59	**8863,96**	**1261,12**	**10125,08**
	ИТОГО покупка	256650,45	32981,9	289632,32	41508,02	5533,61	47041,63	22579,57	6530,48	29110,05	**320738,04**	**45045,96**	**365784,00**
	ВСЕГО по ЭСО	**438108,57**	**40174,51**	**478283,08**	**82590,94**	**6562,03**	**89152,97**	**45755,12**	**7278,69**	**53033,81**	**566454,63**	**54015,23**	**620469,86**

Полезный отпуск. Сводная таблица

Таблица 3

№№ п/п	Источники теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
*Факт 2019 г.**							
1	Собственное производство	*246 866,39*	*6 495,83*	*253 362,21*	*106,48*	*0,77*	*107,25*
2	Покупка теплоэнергии, в т.ч.:	*293 351,94*	*42 824,83*	*336 176,77*	*126,54*	*5,08*	*131,62*
2.1	Покупка у НГРЭС, в т.ч.	*284 807,64*	*41 650,50*	*326 458,14*	*122,85*	*4,94*	*127,79*
	Юг (ЦТП 1-5)	*277 111,13*	*41 650,50*	*318 761,63*	*119,53*	*4,94*	*124,47*
	Север (заводской р-н)	*7 696,51*		*7 696,51*	*3,32*		*3,32*
2.2	Покупка у ОАО РЖД (Депо)	*8 544,30*	*1 174,33*	*9 718,63*	*3,69*	*0,14*	*3,83*
3	ВСЕГО по ЭСО	*540 218,33*	*49 320,66*	*589 538,98*	*233,02*	*5,85*	*238,87*
Тариф 2020-2024 гг.							
1	Собственное производство	245 716,59	8 969,27	254 685,86	105,99	1,06	107,05
2	Покупка теплоэнергии, в т.ч.:	323 343,30	45 738,73	369 082,03	139,47	5,43	144,90
2.1	Покупка у НГРЭС, в т.ч.	314 479,34	44 477,61	358 956,95	135,65	5,28	140,93
	Юг (ЦТП 1-5)	306 992,71	44 477,61	351 470,32	132,42	5,28	137,70
	Север (заводской р-н)	7 486,63		7 486,63	3,23		3,23
2.2	Покупка у ОАО РЖД (Депо)	8 863,96	1 261,12	10 125,08	3,82	0,15	3,97
3	ВСЕГО по ЭСО	569 059,89	54 708,00	623 767,89	245,46	6,49	251,95
Корректировка 2021 г. Предложение ЭСО							
1	Собственное производство	245 716,59	8 969,27	254 685,86	105,99	1,06	107,05
2	Покупка теплоэнергии, в т.ч.:	320 738,04	45 045,96	365 784,00	138,34	5,35	143,69
2.1	Покупка у НГРЭС, в т.ч.	311 874,08	43 784,84	355 658,92	134,52	5,20	139,72
	Юг (ЦТП 1-5)	304 387,45	43 784,84	348 172,29	131,29	5,20	136,49
	Север (заводской р-н)	7 486,63		7 486,63	3,23		3,23
2.2	Покупка у ОАО РЖД (Депо)	8 863,96	1 261,12	10 125,08	3,82	0,15	3,97
3	ВСЕГО по ЭСО	566 454,63	54 015,23	620 469,86	244,33	6,41	250,74
Корректировка 2021 г. Предложение Экспертизы							
1	Собственное производство	245 716,59	8 969,27	254 685,86	105,99	1,06	107,05
2	Покупка теплоэнергии, в т.ч.:	320 738,04	45 045,96	365 784,00	138,34	5,35	143,69
2.1	Покупка у НГРЭС, в т.ч.	311 874,08	43 784,84	355 658,92	134,52	5,20	139,72
	Юг (ЦТП 1-5)	304 387,45	43 784,84	348 172,29	131,29	5,20	136,49
	Север (заводской р-н)	7 486,63		7 486,63	3,23		3,23

2.2	Покупка у ОАО РЖД (Депо)	8 863,96	1 261,12	10 125,08	3,82	0,15	3,97
3	**ВСЕГО по ЭСО**	**566 454,63**	**54 015,23**	**620 469,86**	**244,33**	**6,41**	**250,74**

*Здесь и далее факт за 2019 г. указан с учетом котельных с 1 потребителем.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением от 20.11.2019 №39/1 утверждена Инвестиционная программа Восточного филиала ООО «ККС» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2020-2024 гг.».

Согласно инвестиционной программе постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/1 приложение №1 утверждены величины нормативных потерь на 2020-2024 гг.

Предприятие в 2020 г. скорректировало Инвестиционную программу в связи с изменением мероприятий по реконструкции, модернизации системы теплоснабжения в МО г. Новомосковск, предусмотренных актуализированной в 2020 г. схемой теплоснабжения МО г. Новомосковск (Постановление Главы администрации МО г. Новомосковск от 17.07.2020 № 1501).

Изменения в Инвестиционную программу согласованы Главой администрации МО г. Новомосковск (письмо от 29.09.2020 № 4026-то/03-01-22) и утверждены Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 06.10.2020 №27/4.

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом, и потери, рассчитанные согласно скорректированным мероприятиям инвестиционной программы, на 2020-2024 гг. приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Утверждено Комитетом по тарифам						
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	96,815	96,660	96,507	97,528	98,449
Скорректированная инвестиционная программа (в тариф)						
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	96,815	96,645	96,349	96,196	98,652

Изменение нормативных потерь тепловой энергии по годам, по сравнению с утвержденными, связано с уточнением протяженностей реконструируемых и строящихся тепловых сетей.

Предложения предприятия и Экспертизы по величине нормативных потерь приведены в таблице 5.

Отпуск тепловой энергии от котельных и покупка тепловой энергии

По расчету предприятия – 717 129,86 Гкал.

По расчету Экспертизы – **717 114,85 Гкал**.

Результаты расчетов приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, км			Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных/покупка тепловой энергии, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Предприятие 2021 г.													
Всего по котельным	245 716,59	8 969,27	254 685,86			95,13			44 540,84			299 226,70	14,9 %
Покупка теплоэнергии, в т. ч.:	320 738,04	45 045,96	365 784,00			84,035			52 119,16			417 903,16	12,5 %
Покупка от НГРЭС	311 874,08	43 784,84	355 658,92			80,26			50 071,05			405 729,97	12,3 %
Покупка от ОАО "РЖД"	8 863,96	1 261,12	10 125,08			3,78			2 048,11			12 173,19	16,8 %
ВСЕГО по ЭСО	566 454,63	54 015,23	620 469,86			179,17			96 660,00			717 129,86	13,5 %
Экспертиза 2021 г.													
Кот. №2	25280,40	1107,36	26387,76	6,71	1,39	8,10	3117,43	851,23	3968,66	28397,83	1958,59	30356,42	13,1 %
Кот. №4	2638,34	0,00	2638,34	0,59	0,00	0,59	272,42	0,00	272,42	2910,76	0,00	2910,76	9,4%
Кот. №5	1590,17	0,00	1590,17	1,71	0,00	1,71	704,17	0,00	704,17	2294,34	0,00	2294,34	30,7 %
Кот. №8	8365,48	567,49	8932,97	2,25	0,36	2,62	1070,45	194,60	1265,05	9435,93	762,09	10198,02	12,4 %
Кот. №10	7461,34	341,81	7803,15	4,03	0,95	4,97	1816,75	530,07	2346,82	9278,09	871,88	10149,97	23,1 %
Кот. №10а	153,72	0,00	153,72	0,05	0,00	0,05	15,00	0,00	15,00	168,72	0,00	168,72	8,9%
Кот. №12м	26902,66	882,89	27785,55	6,12	0,00	6,12	3222,40	0,00	3222,40	30125,06	882,89	31007,95	10,4 %
Кот. №13	7500,55	0,00	7500,55	2,57	0,00	2,57	954,12	0,00	954,12	8454,67	0,00	8454,67	11,3 %
Кот. №13а	7041,35	478,50	7519,85	2,64	0,28	2,92	1198,33	145,60	1343,93	8239,68	624,10	8863,78	15,2 %

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, км			Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных/покупка тепловой энергии, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Кот. №14	3104,92	645,22	3750,14	0,73	0,61	1,34	334,56	358,95	693,51	3439,48	1004,17	4443,65	15,6 %
Кот. №15	2544,49	0,00	2544,49	1,48	0,00	1,48	529,62	0,00	529,62	3074,11	0,00	3074,11	17,2 %
Кот. №16	1511,04	266,41	1777,45	0,65	0,20	0,85	277,56	128,87	406,43	1788,60	395,28	2183,88	18,6 %
Кот. №17м	23134,55	0,00	23134,55	7,71	0,00	7,71	3444,53	0,00	3444,53	26579,08	0,00	26579,08	13,0 %
Кот. №19г	3203,19	0,00	3203,19	3,62	0,00	3,62	1598,75	0,00	1598,75	4801,94	0,00	4801,94	33,3 %
Кот. №19з	20604,43	0,00	20604,43	8,02	0,00	8,02	3941,52	0,00	3941,52	24545,95	0,00	24545,95	16,1 %
Кот. №31м	24939,06	0,00	24939,06	6,48	0,00	6,48	2784,40	0,00	2784,40	27723,46	0,00	27723,46	10,0 %
Кот. № 32	0,00	1894,92	1894,92	0,00	1,13	1,13	0,00	508,25	508,25	0,00	2403,17	2403,17	21,1 %
Кот. №34	25634,03	171,88	25805,91	4,09	0,20	4,28	2542,41	110,89	2653,30	28176,44	282,77	28459,21	9,3%
Кот. №18б	287,38	0,00	287,38	0,07	0,00	0,07	19,96	0,00	19,96	307,34	0,00	307,34	6,5%
Кот. №18в	221,18	0,00	221,18	0,03	0,00	0,03	7,51	0,00	7,51	228,69	0,00	228,69	3,3%
Кот. №20а-4э	689,73	0,00	689,73	0,08	0,00	0,08	24,02	0,00	24,02	713,75	0,00	713,75	3,4%
Кот. №20а-2э													
Кот. №20 б-1	126,81	0,00	126,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,81	0,00	126,81	0,0%
Кот. №20б-2к	340,35	0,00	340,35	0,03	0,00	0,03	7,51	0,00	7,51	347,86	0,00	347,86	2,2%
Кот. №20в	53,93	0,00	53,93	0,05	0,00	0,05	0,50	0,00	0,50	54,43	0,00	54,43	0,9%
Кот. №20м	3603,33	0,00	3603,33	1,49	0,00	1,49	639,75	0,00	639,75	4243,08	0,00	4243,08	15,1%
Кот. №21м	8021,58	0,00	8021,58	6,37	0,00	6,37	2780,76	0,00	2780,76	10802,34	0,00	10802,34	25,7%
Кот. №23м	9194,04	0,00	9194,04	6,21	0,00	6,21	2644,49	0,00	2644,49	11838,53	0,00	11838,53	22,3%
Кот. №24м	11594,97	347,48	11942,45	4,38	0,98	5,36	1944,76	767,52	2712,28	13539,73	1115,00	14654,73	18,5%

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, км			Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных/покупка тепловой энергии, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Кот. №25	9293,37	0,00	9293,37	2,74	0,00	2,74	1166,07	0,00	1166,07	10459,44	0,00	10459,44	11,1%
Кот. крышная	66,24	228,18	294,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,24	228,18	294,42	0,0%
Кот. №26	1020,37	0,00	1020,37	1,56	0,00	1,56	556,60	0,00	556,60	1576,97	0,00	1576,97	35,3%
Кот. №26а	223,25	16,66	239,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,25	16,66	239,91	0,0%
Кот. №28	1953,05	0,00	1953,05	2,16	0,00	2,16	863,18	0,00	863,18	2816,23	0,00	2816,23	30,7%
Кот. с. Спасское	7417,29	2020,47	9437,76	2,29	2,14	4,43	947,78	1502,54	2450,32	8365,07	3523,01	11888,08	20,6%
Всего по котельным	245716,59	8969,27	254685,86	86,90	8,23	**95,13**	39427,32	5098,52	**44525,84**	285143,90	14067,79	**299211,69**	**14,9%**
ЦТП-1	85852,04	22875,00	108727,04	11,70	0,00	11,70	13037,40	0,00	13037,40	98889,44	22875,00	121764,44	10,7%
ЦТП-2	67940,98	5013,23	72954,21	11,19	5,12	16,31	5923,92	3103,62	9027,54	73864,90	8116,85	81981,75	11,0%
ЦТП-3	56297,93	7951,49	64249,42	10,86	8,45	19,31	6267,47	5860,62	12128,09	62565,40	13812,11	76377,51	15,9%
ЦТП-4	54431,01	0,00	54431,01	14,24	0,00	14,24	6979,20	0,00	6979,20	61410,21	0,00	61410,21	11,4%
ЦТП-5	39865,49	7945,12	47810,61	8,61	5,99	14,60	4402,04	2843,57	7245,61	44267,53	10788,69	55056,22	13,2%
Итого Юг	304387,45	43784,84	348172,29	56,60	19,56	76,16	36610,03	11807,81	48417,84	340997,48	55592,65	396590,13	12,2%
Север (Заводской р-н)	7486,63	0,00	7486,63	4,10	0,00	4,10	1653,21	0,00	1653,21	9139,84	0,00	9139,84	18,1%
Покупка от НГРЭС	311874,08	43784,84	**355658,92**	60,70	19,56	**80,26**	38263,24	11807,81	**50071,05**	350137,32	55592,65	**405729,97**	**12,3%**
Покупка от ОАО "РЖД"	8863,96	1261,12	**10125,08**	2,53	1,24	**3,78**	1189,13	858,98	**2048,11**	10053,09	2120,10	**12173,19**	**16,8%**
ИТОГО покупка	320738,04	45045,96	**365784,00**	63,24	20,80	**84,04**	39452,37	12666,79	**52119,16**	360190,41	57712,75	**417903,16**	**12,5%**
ВСЕГО по ЭСО	566454,63	54015,23	**620469,86**	150,14	29,03	179,17	78879,69	17765,31	**96645,00**	645334,31	71780,54	**717114,85**	**13,5%**

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, км			Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных/покупка тепловой энергии, Гкал			Потери в сетях в % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Тариф 2020-2024 гг.													
Всего по котельным	245716,59	8969,27	254685,86	86,90	8,23	95,13	39597,40	5098,52	44695,92	285313,98	14067,79	299381,77	14,9%
Покупка теплоэнергии	323343,30	45738,73	369082,03	63,24	20,80	84,04	39452,37	12666,79	52119,16	362795,67	58405,52	421201,19	12,4%
ВСЕГО по ЭСО	569059,89	54708,00	623767,89	150,14	29,03	179,17	79049,77	17765,31	96815,08	648109,65	72473,31	720582,96	13,4%

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 3 787,78 Гкал.

По расчету Экспертизы – **3 786,72 Гкал.**

Собственные нужды котельных рассчитаны в соответствии с п.51-59 «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

Расход тепла на собственные нужды котельных приведен в таблице 7.

Расход топлива

По расчету предприятия – 44 729,34 тыс.м^3.

По расчету Экспертизы – **44 726,99 тыс.м^3.**

Расход природного газа рассчитан при калорийности топлива $Q_н^р$=7900ккал/нм^3 соответствующей базовой цене топлива и удельном расходе топлива на отпуск тепловой энергии на 2021 г. принятым в соответствии со скорректированной инвестиционной программой.

Результаты расчета расхода топлива по котельным приведены в таблице 7.

Динамика расхода топлива по годам приведена в таблице 6.

Таблица 6

№№ п/п		факт 2019 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корр. 2021 г.**	
				ЭСО	**Эксперт.**
1	Общий полезный отпуск , Гкал	589538,98	623767,89	620469,86	620469,86
2	Газ, тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	41552,66	44751,35	44729,34	44726,99
3	Расход на 1Гкал пол. отпуска, м^3/Гкал	70,48	71,74	72,09	72,09

Таблица 7

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.м^3 (т) при Qнр=7900 ккал/нм^3
				на отпуск	на выработку		
Кот. №2	30356,42	642,25	30998,67	192,00	188,02	5828,37	5164,38
Кот. №4	2910,76	50,27	2961,03	188,73	185,53	549,36	486,77
Кот. №5	2294,34	40,24	2334,58	213,70	210,02	490,30	434,44
Кот. №8	10198,02	144,57	10342,59	183,78	181,21	1874,18	1660,67
Кот. №10	10149,97	198,45	10348,42	170,64	167,37	1732,02	1534,70
Кот. №10а	168,72	1,47	170,19				
Кот. №12м	31007,95	189,19	31197,14	156,23	155,28	4844,29	4292,41
Кот. №13	8454,67	101,27	8555,94	173,16	171,11	1464,01	1297,22
Кот. №13а	8863,78	83,22	8947,00	187,69	185,94	1663,61	1474,08
Кот. №14	4443,65	98,91	4542,56	192,16	187,98	853,91	756,63
Кот. №15	3074,11	36,36	3110,47	189,72	187,5	583,21	516,77
Кот. №16	2183,88	50,81	2234,69	211,29	206,49	461,44	408,87
Кот. №17м	26579,08	163,55	26742,63	156,24	155,28	4152,60	3679,52
Кот. №19г	4801,94	32,00	4833,94	156,31	155,28	750,61	665,10
Кот. №19з	24545,95	195,53	24741,48	156,52	155,28	3841,86	3404,18
Кот. №31м	27723,46	230,47	27953,93	156,57	155,28	4340,69	3846,18
Кот. № 32	2403,17	21,37	2424,54	156,66	155,28	376,48	333,59
Кот. №34	28459,21	641,76	29100,97	175,62	171,75	4998,09	4428,69
Кот. №18б	307,34	1,91	309,25	186,70	185,53	57,38	50,84
Кот. №18в	228,69	1,28	229,97	156,15	155,28	35,71	31,64
Кот. №20а-4э	713,75	3,46	717,21	174,85	174,01	124,8	110,58
Кот. №20а-2э							
Кот. №20 б-1	126,81	0,95	127,76	158,19	156,99	20,06	17,77
Кот. №20б-2к	347,86	1,71	349,57	156,04	155,28	54,28	48,10

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, т.м^3 (т) при Qнр=7900 ккал/нм^3
				на отпуск	на выработку		
Кот. №20в	54,43	2,31	56,74	165,53	158,73	9,01	7,98
Кот. №20м	4243,08	35,00	4278,08	171,31	169,91	726,89	644,08
Кот. №21м	10802,34	99,03	10901,37	156,70	155,28	1692,76	1499,91
Кот. №23м	11838,53	146,10	11984,63	157,20	155,28	1860,97	1648,96
Кот. №24м	14654,73	207,29	14862,02	157,48	155,28	2307,77	2044,86
Кот. №25	10459,44	80,43	10539,87	182,02	180,63	1903,82	1686,93
Кот. крышная	294,42	2,34	296,76	159,98	158,73	47,10	41,73
Кот. №26	1576,97	11,04	1588,01	156,37	155,28	246,59	218,50
Кот. №26а	239,91	2,59	242,50	160,44	158,73	38,49	34,11
Кот. №28	2816,23	49,93	2866,16	173,73	170,7	489,25	433,51
Кот. с. Спасское	11888,08	219,66	12107,74	173,09	169,95	2057,71	1823,29
ИТОГО:	299211,69	**3786,72**	**302998,41**	**168,80**	**166,68**	**50477,62**	**44726,99**
Предприятие	299226,70	3787,78	303014,48			50480,26	44729,34
Тариф 2020-2024 гг.	299381,77	3787,78	303169,55	168,79	166,68	50505,12	44751,35

Электроэнергия

По расчету предприятия –13458,67 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы -**13 378,54 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Напряжение	Факт 2019 г.	**План 2020-2024 гг., корр. 2021 г.**	
			ЭСО	**Эксперт.**
ПНС	НН	95,40	187,48	107,35
Кот. №2	СН	1486,43	1 989,07	1989,10
Кот. №4	НН	119,67	143,45	143,45
Кот. №5	НН	104,09	101,70	101,70
Кот. №8	НН	409,64	406,21	406,21
Кот. №10	НН	477,67	563,73	563,73
Кот. №10а (эл.)	НН	169,54	245,10	245,10
Кот. №12м	НН	810,75	727,00	727,00
Кот. №13	НН	170,11	380,07	380,07
Кот. №13а	НН	255,08	252,60	252,6
Кот. №14	НН	110,96	190,06	190,06
Кот. №15	НН	64,62	69,21	69,21
Кот. №16	НН	90,32	115,04	115,0
Кот. №17м	СН	1077,18	1 265,37	1 265,37
Кот. №19г	СН	88,89	95,18	95,18
Кот. №19з	СН	473,29	504,50	504,50
Кот. №31м	СН	859,18	915,65	915,65
Кот. № 32	НН	65,42	84,10	84,10
Кот. №34	СН	1458,02	2 132,10	2 132,10
Кот. №18б	НН	6,10	6,90	6,90
Кот. №18в	СН	0,00	10,85	10,85
Кот. №20а-4э	НН	3,38	4,56	4,56
Кот. №20а-2э	НН	1,42	2,55	2,55
Кот. №20 б-1	НН	2,32	3,74	3,74
Кот. №20б-2к	НН	5,86	7,32	7,32
Кот. №20в	НН	1,89	2,55	2,55
Кот. №20м	НН	121,82	153,32	153,3
Кот. №21м	НН	311,02	336,14	336,14
Кот. №23м	НН	373,23	452,90	452,9
Кот. №24м	НН	414,79	449,02	449,02
Кот. №25	НН	203,94	353,40	353,40
Кот. крышная	НН	8,24	9,34	9,34
Кот. №26	СН	41,28	45,26	45,26
Кот. №26а		0,00	15,1	15,1
Кот. №28	НН	164,72	160,05	160,05
Кот. с. Спасское	СН	971,14	1 078,1	1 078,1
Всего котельные			13 458,67	**13 378,54**
	СН			8036,10
	НН			5342,44
Тариф 2020-2024 гг.				13 378,54
Тариф 2015-2019 гг., корр., 2017-2019 гг.				15226,70

Динамика расхода электроэнергии по годам приведена в таблице 9.

Таблица 9

№№ п/п		Тариф 2020-2024 гг.	Факт 2019 г.	**Корр. 2021 г.**	
				ЭСО	**Эксперт.**
1	Общий полезный отпуск, Гкал	623767,89	589538,98	620469,86	620469,86
2	Эл. энергия, т. кВт-ч	13378,54	11068,44	13458,67	**13378,54**
3	Расход на 1Гкал пол. отпуска, кВт-ч/Гкал	21,45	18,77	21,69	**21,56**

Вода

Водопроводная вода (котельные + покупка ОАО «РЖД»):

- по расчету предприятия - 177,904 тыс. $м^3$;
- по расчету Экспертизы - **177,904 тыс. $м^3$.**

Химочищенная вода (покупка НГРЭС):

- по расчету предприятия - 149,350 тыс. $м^3$;
- по расчету Экспертизы - **129,860 тыс. $м^3$.**

Результаты расчета приведены в табл. 10, 11.

Расход водопроводной воды по котельным и видам водопотребления

Таблица 10

	Подпитка и заполнение (сети, внутр. с-мы), м³	Промывка т/сети, м³	СН ХВО, м³	Продувка, м³	Невозвр. конд-та выпар, м³	Х/б котельной, м³	Охл.оборудования м³	Всего, м³	ГВС*, м³	Итого, м³
Кот. №2	7678,41	665,67	6616,57	4145,63	2568,78	539,00	5000,00	**27214,06**	16775,83	43989,89
Кот. №4	720,82	53,85		162,9		262,90		**1200,47**		1200,47
Кот. №5	633,51	76,12		128,61		262,90		**1101,14**		1101,14
Кот. №8	2629,67	241,42		571,52		476,00	5000,00	**8918,61**	8299,63	17218,24
Кот. №10	2771,8	304,42	1853,28	645,54	74,16	444,50	1000,00	**7093,70**	4521,6	11615,30
Кот. №10а (эл.)	30,49	0,61		9,41				**40,51**		40,51
Кот. №12м	10063,51	1141,12	197,96	1731,15		280,49		**13414,23**	13757,51	27171,74
Кот. №13	1964,29	134,49		472,33		262,90		**2834,01**		2834,01
Кот. №13а	2348,75	233,79		493,28		150,10		**3225,92**	4300,41	7526,33
Кот. №14	972,11	76,03		247,82		238,00	1500,00	**3033,96**	10185,25	13219,21
Кот. №15	680,91	48,81		171,57		31,50		**932,79**		932,79
Кот. №16	469,51	39,5		122,9		238,00		**869,91**	4084,8	4954,71
Кот. №17м	7810,8	799,06	447,51	1477,34		150,10		**10684,81**		10684,81
Кот. №19г	1885,7	287	27,51	266,90				**2467,11**		2467,11
Кот. №19з	7773,57	890,84	3008,28	1823,74	2014,98	150,10		**15661,51**		15661,51
Кот. №31м	8257,39	825,72	296,49	1543,89		327,06		**11250,55**		11250,55
Кот. № 32	364,7	44,45	13,96	134,02		150,10		**707,23**	29260,14	29967,37
Кот. №34	9701,2	1112,73	7919,08	3899,65	2411,27	682,50	9000,00	**34726,43**	2875,21	37601,64
Кот. №18б	55,68	4,77		17,1				**77,55**		77,55
Кот. №18в	41,24	1,71	2,48	12,71				**58,14**		58,14
Кот. №20а-4э	128,9	4,69		39,65		6,00		**179,24**		179,24
Кот. №20а-2э										0,00
Кот. №20 б-1	22,84			7,06				**29,90**		29,90

	Подпитка и заполнение (сети, внутр. с-мы), м^3	Промывка т/сети, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Невозвр. конд-та выпар, м^3	Х/б котельной, м^3	Охл.оборудования м^3	Всего, м^3	ГВС*, м^3	Итого, м^3
Кот. №20б-2к	62,71		3,76	19,33				**85,80**		85,80
Кот. №20в	9,78			3,14				**12,92**		12,92
Кот. №20м	1150,24	109,91	380,14	236,48		150,10		**2026,87**		2026,87
Кот. №21м	3599,22	472,44	135,28	601,86		65,00		**4873,80**		4873,80
Кот. №23м	3638,56	434,75	146,80	662,16		253,60		**5135,87**		5135,87
Кот. №24м	4094,67	408,74	152,42	820,58		327,06		**5803,47**	5368,35	11171,82
Кот. №25	2467,75	174,07		582,29		262,90		**3487,01**		3487,01
Кот. крышная	15,6		1,24	16,41				**33,25**	3523,42	3556,67
Кот. №26	463,16	61,26	25,28	87,79		10,00		**647,49**		647,49
Кот. №26а	40,48			13,39				**53,87**	257,28	311,15
Кот. №28	846,02	108,35	437,83	158,44		332,50		**1883,14**		1883,14
Кот. с. Спасское	2642,59	224,52	1124,27	664,06		301,00		**4956,44**	31400,64	36357,08
ВСЕГО	86036,58*	8980,84	22790,14	21990,65	7069,19	6354,31	21500,00	**174721,71**	134610,07	309331,78
Предприятие	86036,58	8980,84	22790,14	21990,65	7069,19	6354,31	21500,00	174721,71		
Тариф 2020-2024 гг.	86036,58	8980,84	22790,14	21990,65	7069,19	6354,31	21500,00	174721,71		
Тариф 2015-2019 гг.	92956,00	8471,00	59231,00	27988,00	11272,00	8418,00	35400,00	243736,00	147 653,00	391389,00
Факт 2018 г.										470918,00

* В т. ч.: - подпитка и заполнение тепловых сетей – 41 632,91 м^3;

- подпитка и заполнение внутренних систем - 44 403,67 м^3.

Покупка теплоносителя

Таблица 11

	Подпитка и заполнение (сети, внутр. с-мы), м^3	Гидравли-ческие испытания, м^3	Всего, м^3	ГВС, м^3	Итого, м^3
ЦТП-1	39094,47	2920,82	42015,29	366224,82	408240,11
ЦТП-2	21687,69	1908,1	23595,79	80749,94	104345,73
ЦТП-3	23551,01	2594,62	26145,63	125692,93	151838,56
ЦТП-4	17505,23	1659,77	19165,00	0,00	19165,00
ЦТП-5	15101,58	1535,94	16637,52	129583,17	146220,69
Итого Юг	116939,98	10619,25	127559,23	702250,86	829810,09
Север (Заводской р-н)	2132,04	168,86	2300,90		2300,90
ИТОГО НГРЭС	119072,02*	10788,11	129860,13	702250,86	832110,99
ОАО "РЖД"	2920,32**	261,97	3182,29	19548,62	22730,91
ИТОГО покупка, в т. ч.:	121992,34	11050,08	**133042,42**	721799,48	854841,90
Химочищенная	119072,02	10788,11	**129860,13**	702250,86	832110,99
Водопроводная	2920,32	261,97	**3182,29**	19548,62	22730,91
Предприятие, в т. ч.:			152532,27		
Химочищенная			149349,98		
Водопроводная			3182,29		
Тариф 2020-2024 гг.			133042,42	721799,48	854841,90
Тариф 2015-2019 гг., корр. 2017-2019 гг.			216236,00	768504,00	984740,00
Факт 2018 г. (с ГВС)					1086261,00

* В т. ч.: - подпитка и заполнение тепловых сетей – 61711,86 м^3;
- подпитка и заполнение внутренних систем – 57360,16 м^3.

** В т. ч.: - подпитка и заполнение тепловых сетей – 1303,44 м^3;
- подпитка и заполнение внутренних систем – 1616,88 м^3.

Расход теплоносителя на 2020, 2021 гг. уменьшился, по сравнению с тарифом 2015-2019 гг., в связи с оптимизацией гидравлического режима тепловых сетей от ЦТП-1.

Стоки

По расчету предприятия - 72,635 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы - 7**2,635 тыс. м^3.**
Результаты расчетов стоков (м^3) приведены в таблице 12.

Таблица 12

	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Охл.оборудования м^3	Всего, м^3
Кот. №2	539,00	6616,57	4145,63	5000,00	**16301,20**
Кот. №4	262,90		162,9		**425,80**
Кот. №5	262,90		128,61		**391,51**

	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Охл.оборудования м^3	Всего, м^3
Кот. №8	476,00		571,52	5000,00	**6047,52**
Кот. №10	444,50	1853,28	645,54	1000,00	**3943,32**
Кот. №10а (эл.)			9,41		**9,41**
Кот. №12м	280,49	197,96	1731,15		**2209,60**
Кот. №13	262,90		472,33		**735,23**
Кот. №13а	150,10		493,28		**643,38**
Кот. №14	238,00		247,82	1500,00	**1985,82**
Кот. №15	31,50		171,57		**203,07**
Кот. №16	238,00		122,9		**360,90**
Кот. №17м	150,10	447,51	1477,34		**2074,95**
Кот. №19г		27,51	266,90		**294,41**
Кот. №19з	150,10	3008,28	1823,74		**4982,12**
Кот. №31м	327,06	296,49	1543,89		**2167,44**
Кот. № 32	150,10	13,96	134,02		**298,08**
Кот. №34	682,50	7919,08	3899,65	9000,00	**21501,23**
Кот. №18б		0,00	17,1		**17,10**
Кот. №18в		2,48	12,71		**15,19**
Кот. №20а-4э	6,00		39,65		**45,65**
Кот. №20а-2э					
Кот. №20 б-1			7,06		**7,06**
Кот. №20б-2к		3,76	19,33		**23,09**
Кот. №20в		0,00	3,14		**3,14**
Кот. №20м	150,10	380,14	236,48		**766,72**
Кот. №21м	65,00	135,28	601,86		**802,14**
Кот. №23м	253,60	146,80	662,16		**1062,56**
Кот. №24м	327,06	152,42	820,58		**1300,06**
Кот. №25	262,90		582,29		**845,19**
Кот. крышная		1,24	16,41		**17,65**
Кот. №26	10,00	25,28	87,79		**123,07**
Кот. №26а			13,39		**13,39**
Кот. №28	332,50	437,83	158,44		**928,77**
Кот. с. Спасское	301,00	1124,27	664,06		**2089,33**
ВСЕГО	6354,31	22790,14	21990,65	21500,00	**72635,10**
Предприятие	6354,31	22790,14	21990,65	21500,00	72635,10
Тариф 2020-2024 гг.	6354,31	22790,14	21990,65	21500,00	72635,10
Тариф 2015-2019 гг.	9947,00	59231,00	27988,00	35400,00	143839

Снижение объема сточных вод, по сравнению с тарифом 2015-2019 гг., связано с уменьшением расхода воды на собственные нужды химводоподготовки (ввод в эксплуатацию автоматических установок ХВО, введение реагентного метода подготовки воды), уменьшением расходов воды на продувку котлов и охлаждение оборудования (ввод в эксплуатацию новых котельных с водогрейными котлами и насосным оборудованием, не требующим охлаждения).

Реагенты

Расход соли рассчитан Экспертизой в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическими рекомендациями по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005.

Расход ингибитора рассчитан в соответствии с режимными картами по ведению водно-химического режима при обработке сетевой воды котельных ООО «ККС», разработанных ООО «Экоэнерго».

Результаты расчета приведены в таблице 13.

Таблица 13

Котельная	Реагенты	ед. изм.	факт 2018 г.	Тариф 2020-2024 г., **корр. 2021 г.**
Кот. №2	рассол	$м^3$	511,0	638,80
Кот. №4	Экгоскейл-800-1	кг	173,0	61,35
Кот. №5	Экгоскейл-800-1	кг	75,0	60,96
Кот. №8	Экгоскейл-800-1	кг	395,0	133,03
	Оптион-590-2	кг	60,0	67,57
Кот. №10	рассол	$м^3$	59,0	73,80
Кот. №10а (эл.)				
Кот. №12м	соль табл.	т		0,38
	Экгоскейл-800-1	кг		564,07
Кот. №13	Экгоскейл-800-1	кг	388,0	151,68
Кот. №13а	Экгоскейл-800-1	кг	388,0	106,25
	Оптион-590-2	кг	60,0	34,99
Кот. №14	Экгоскейл-800-1	кг	313,0	76,02
	Оптион-590-2	кг	40,0	83,86
Кот. №15	Экгоскейл-800-1	кг		27,98
Кот. №16	Экгоскейл-800-1	кг	60,0	26,10
Кот. №17м	соль табл.	т	0,1	0,35
	Экгоскейл-800-1	кг	563,0	649,11
Кот. №19г	соль табл.	т	0,03	0,12
Кот. №19з	соль табл.	т	10,050	12,56
	Экгоскейл-800-1	кг	502,0	
Кот. №31м	соль табл.	т	0,2	0,34
	Экгоскейл-800-1	кг	626,0	637,83
Кот. № 32	соль табл.	т		0,16
	Экгоскейл-800-1	кг	238,0	
Кот. №34	рассол	$м^3$	224,0	203,00
Кот. №18б				
Кот. №18в	соль табл.	т	0,1	0,07
Кот. №20а-4э				
Кот. №20а-2э				
Кот. №20 б-1				
Кот. №20б-2к	соль табл.	т	0,1	0,07
Кот. №20в				
Кот. №20м	рассол	$м^3$	8,0	11,20
Кот. №21м	соль табл.	т	0,53	0,48
	Экгоскейл-800-1	кг		445,62
Кот. №23м	соль табл.	т	0,12	0,15

Котельная	Реагенты	ед. изм.	факт 2018 г.	Тариф 2020-2024 г., **корр. 2021 г.**
	Эктоскейл-800-1	кг		445,62
Кот. №24м	соль табл.	т		0,20
	Эктоскейл-800-1	кг		420,86
Кот. №25	Эктоскейл-800-1	кг		392,79
Кот. крышная	соль табл.	т		0,03
Кот. №26	соль табл.	т		0,13
Кот. №26а				
Кот. №28	рассол	$м^3$	32,0	35,00
Кот. с. Спасское	рассол	$м^3$	16,0	19,52
ВСЕГО	**рассол**	$м^3$	850,00	**981,32**
	соль табл.	т	11,20	**15,04**
	Эктоскейл-800-1	кг		**4199,27**
	Оптион-590-2	кг	160,00	**186,42**
Предприятие	рассол	$м^3$		981,32
	соль табл.	т		15,04
	Эктоскейл-800-1	кг		4199,27
	Оптион-590-2	кг		186,42
Тариф 2015-2019 гг.:	рассол	$м^3$		2485,50
	соль	т		37,807
	гилуфер	кг		2875,00

Катиониты, т

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологических рекомендаций по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005.

Результаты расчета приведены в таблице 14.

Таблица 14

Котельная	Катионит	**Тариф 2020-2024 гг., корр. 2021 г.**	
		ЭСО	**Экспертиза**
Кот. №2	КУ-2-8	0,589	0,589
Кот. №4			
Кот. №5			
Кот. №8			
Кот. №10	КУ-2-8	0,400	0,400
Кот. №10а (эл.)			
Кот. №12м	Purolite C 100	0,037	0,037
Кот. №13			
Кот. №13а			
Кот. №14			
Кот. №15			
Кот. №16			
Кот. №17м	Purolite C 100	0,065	0,065
Кот. №19г	Purolite C 100	0,010	0,010

Кот. №19з	Purolite C 100	0,099	0,099
Кот. №31м	Purolite C 100	0,065	0,065
Кот. № 32	Purolite C 100	0,004	0,004
Кот. №34	КУ-2-8	1,053	1,053
Кот. №18б			
Кот. №18в	Purolite C 100	0,005	0,005
Кот. №20а-4э			
Кот. №20а-2э			
Кот. №20 б-1			
Кот. №20б-2к	Purolite C 100	0,005	0,005
Кот. №20в			
Кот. №20м	КУ-2-8	0,731	0,731
Кот. №21м	Purolite C 100	0,027	0,027
Кот. №23м	Purolite C 100	0,037	0,037
Кот. №24м	Purolite C 100	0,041	0,041
Кот. №25			
Кот. крышная	Purolite C 100	0,004	0,004
Кот. №26	КУ-2-8	0,015	0,015
Кот. №26а			
Кот. №28	КУ-2-8	0,125	0,125
Кот. с. Спасское	КУ-2-8	1,193	1,193
ВСЕГО	**КУ-2-8**	4,106	**4,106**
	Purolite C 100	0,399	**0,399**
Тариф 2015-2019 гг.	КУ-2-8		5,394
	Сульфоуголь		0,740

Численность основного производственного персонала

Расчет численности основного производственного персонала котельных и тепловых сетей произведен согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным и тепловым сетям по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 15.

Таблица 15

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.,**корр. 2021 г.**							
	оператор котельных/диспетчер	аппаратчик ХВО	слесарь т/сетей	эл.-газосварщик	электромонтер	слесарь КИП	токарь	**Всего ОПП**
Экспертиза								
Всего:	144,47	35,00	115,73	22,37	22,85	21,86	1,97	**364,24**
Предприятие								
Всего	144,47	35,00	115,73	22,37	22,85	21,86	1,97	364,24
Тариф 2015-2019 гг., корр. 2017-2019 гг.								
Всего								531,00

Уменьшение численности основного производственного персонала, по сравнению с тарифом 2015-2019 гг., связано с вводом в эксплуатацию новых котельных, работающих в автоматическом режиме, и, как следствие, закрытие котельных, работавших с

обслуживающим персоналом, а также организацией аварийно-диспетчерской службы, обслуживающей котельные и тепловые сети г. Новомосковска.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия - 2 716,100
- По расчету Экспертизы - **2 694,374**

Расчет условных единиц приведен в таблице 16.

Таблица 16

№№ п/п	Наименование показателей	ед.изм.	Коэфф. на число труб	Кол-во единиц измерения	Кол-во усл. ед. на ед. изм.	Итого усл. ед
1.	Тепломагистраль на балансе предприятия:					
	Средний диаметр	мм		274,18		
	2-х трубная	км		121,11		
	4-х трубная	км		29,030		
	то же приведенная к двухтрубной	км	1,5	43,545		
	Всего двухтрубная	км		164,652		
	Средний диаметр 100мм	км		164,6519	11	1811,171
	На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали 184,537 мм - 100 мм = 84,537 мм	км		164,6519	0,06	732,833
	ИТОГО по тепломагистралям					**2544,004**
2.	Тепловой узел на балансе ПТС (всего тепловых пунктов)	1 узел		0	5	**0**
3.	Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станц.		1	25	**25**
4.	Расчетная присоединенная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС всего:	1 Гкал/ч		250,740	0,5	**125,370**
	ВСЕГО:					**2694,374**

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую Восточным филиалом ООО «ККС» на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять по приложению 1.

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям Восточного филиала ООО «ККС» на 2021-2024 гг. согласно скорректированной инвестиционной программе «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2020-2024 гг.» составят:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
потери теплоносителя	$м^3$	124 681	124 681	124 681	124 681
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	96 645	96 349	96 196	98 652

3. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельных Восточного филиала ООО «ККС» на 2021-2024 гг. согласно скорректированной инвестиционной программе составит:

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг ут/Гкал	168,80	162,94	163,55	163,12

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2496 руб. 18 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,15%.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных

параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$, определяется в (i-1)-м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ^{ск}_i + \Delta НВВ^{k}_{i-2} \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

(тыс. руб.), (21)

где:

$НВВ^{ск}_i$ - плановая необходимая валовая выручка, определенная на i-й год, скорректированная в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{k}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки в i-м году, рассчитываемый в (i-1)-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$ИПЦ_{i-1}$, $ИПЦ_i$ - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

$\Delta КИП_i$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 53 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta КНК_i$ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемая на i-й год в соответствии с пунктом 54 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta КЭЭ_i$ - корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на i-й год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с

законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей ΔHBB^{k}_{i-2}, $\Delta КИП_{i}$, $\Delta КНК_{i}$, $\Delta КЭЭ_{i}$ учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta\text{НВВ}^{k}_{i-2} = \text{НВВ}^{\text{ф}}_{i-2} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.), (22)}$$

где:

$\Delta\text{НВВ}^{k}_{i-2}$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

$\text{НВВ}^{\text{ф}}_{i-2}$ - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

ТВ_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Расчет экономии энергоресурсов от реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы произведен в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:

$$РЭ^{ф}_{i} = РТ^{ф}_{i} + РР^{ф}_{i} \text{ (тыс. руб.), (28)}$$

$$\text{РТ}^{\text{ф}}_{i,k} = \text{b}_{i,k} \times \text{Q}^{\text{кф}}_{i,k} \times \text{ЦТ}^{\text{ф}}_{i} \times 10^{-3} \text{ (тыс. руб.), (29)}$$

$$РР^{ф}_{i} = \sum_{z} V_{i,z} \times \frac{Q^{ПОф}_{i}}{Q^{ПО}_{i}} \times ЦР^{ф}_{i,z} \text{ (тыс. руб.), (30)}$$

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

$РЭ_i^ф$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

$РТ_{i,k}^ф$ - расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в i-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), тыс. руб.;

$РР_i^ф$ - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$b_{i,k}$ - удельный расход топлива в k-том виде теплоносителя, учтенный при установлении тарифов на i-й год, кг у.т./Гкал;

$Q_i^{кф}$ - фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в i-м году, тыс. Гкал;

$ЦТ_i^ф$ - фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в i-м году в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива, руб./т у.т.;

$РР_i^ф$ - расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30), тыс. руб.;

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в i-м году;

$Q_i^{ПОф}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в i-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$Q_i^{ПО}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на i-й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$ЦР_{i,z}^ф$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6 %, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов в связи с утвержденной скорректированной инвестиционной программой.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

- газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;
-электроэнергия 105,6;
-индекс потребительских цен 103,6.

По результатам рассмотрения и анализа представленных материалов экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат относительно ранее утвержденных на 2021 год и предложения предприятия на 2021 год:

Ресурсы:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования). Всего сумма затрат на топливо на 2021 год составит 265492,3 тыс. руб., цена природного газа составила 5935,84 руб./тыс. м3, рассчитанная с учетом индекса-дефлятора на оптовую цену, в размере 3 %, а также с учетом утвержденных расходов на транспортировку и ССН. Количество природного газа на 2021 год определяется в соответствии с таблицами 6,7 и составляет 44726,99 тыс. $м^3$.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 86306,4 тыс. руб. Расход электроэнергии принят в размере 13378,54 тыс. кВт-ч в соответствии с таблицей 8,9. Цена электроэнергии рассчитана исходя из фактической средней цены за 2020 год с учетом индекса-дефлятора 5,6% и составляет 6,45 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Покупная тепловая энергия». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход покупной тепловой энергии от ПАО «РЖД» принят в размере 12,17319 тыс. Гкал и от ПАО «Квадра» 405,72997 тыс. Гкал. Тарифы на покупную тепловую энергию скорректированы на индекс-дефлятор в размере 4,0%. Предлагается утвердить расходы на покупную тепловую энергию на 2021 год в размере 613544,75 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10, 11, 12: количество воды 177,904 тыс. куб. м, стоков – 72,6351 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 6892,82 тыс. руб., что на 80,49 тыс. руб. выше предложения предприятия.

«Расходы на теплоноситель». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Расход теплоносителя принят в размере 129860,13 м3. Предлагается утвердить расходы на теплоноситель на 2021 год с учетом утвержденного на 2021 год тарифа на теплоноситель в размере 4204,87 тыс. руб., снижение относительно предложения предприятия на 30,44 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. Затраты по статье в размере 1262,79 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду». Расходы по данной статье в размере 21,03 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 44 Основ ценообразования в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 249,18 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов с учетом индекса-дефлятора на 2021 год 3,6%.

«Амортизационные отчисления», «Налог на имущество», «Транспортный налог» учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 73, 62 (б) Основ ценообразования, в соответствии с представленными предприятием экономически обоснованными расчетами, произведенными исходя из фактического размера амортизации и указанных налогов, согласно подтвержденным данным бухгалтерской отчетности, а также с учетом реализации мероприятий инвестиционной программы. Экспертной группой учтены амортизационные отчисления на 2021 год в размере 41603,98 тыс. руб., налог на имущество в размере 4845,45 тыс. руб., транспортный налог - 45,36 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. Отчисления на социальные нужды рассчитаны в размере 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год с учетом индекса роста операционных расходов и составят 52464,63 тыс. руб. Уменьшение относительно предложения предприятия на 738,74 тыс. руб.

Средняя зарплата основного производственного персонала, включенная в тариф на 2021 год – 23501 руб.

«Расходы по сомнительным долгам» приняты в сумме 11173,43 тыс. руб. в соответствии с представленными предприятием приказами о списании дебиторской задолженности физических лиц по основаниям невозможности взыскания подтвержденными Постановлениями об окончании исполнительного производства УФССП по Тульской области.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования и в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. Экспертной группой приняты расходы в размере 1560,86 тыс. руб. в соответствии с расчетом, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом кредитной ставки в соответствии с заключенными кредитными договорами.

«Прибыль». Расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования. Экспертной группой приняты расходы на выплаты социального характера в размере 2505,32 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. К расходам был применен индекс-дефлятор в размере 3,6% в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2021 год. Также в составе прибыли предусмотрены расходы на осуществление капитальных вложений в связи с утверждением Инвестиционной программы Восточного филиала ООО «ККС» в сфере теплоснабжения «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск Тульской области на 2020 – 2024 годы» (Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 20.11.2019 № 39/1 в ред. Постановления Комитета Тульской области по тарифам от 06.10.2020 № 27/4) в размере 153100,00 тыс. руб.

«Налог на прибыль» рассчитан в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования - учтен в размере 38901,33 тыс. руб.

Размер корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год (п. 52 Методических указаний), по расчетам предприятия составляет 38501,11 тыс. руб. в основном за счет снижения фактического полезного отпуска за 2019 год по сравнению с утвержденным в тарифах на 2019 год на 7,5%. Экспертной группой принято решение включить 2701,11 тыс. руб.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 22734,52 тыс. руб., утвержденная в тарифе на 2021 год, рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Необходимая валовая выручка в соответствии с предлагаемым тарифом на 2021 год в размере 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС составит 1548802,55 тыс. руб. при полезном отпуске 620469,86 Гкал. Снижение необходимой валовой выручки против предложения предприятия составило 37 220,28 тыс. руб.

Все необходимые расчеты представлены в таблицах:

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год		
		период регулирования	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	233 231,28	240 794,23	240 116,04	239 192,52
2.	Неподконтрольные расходы	182 804,72	159 916,86	152 870,25	152 128,04
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, стоков	946 286,26	981 528,06	976 185,92	976 441,05
4.	Прибыль	106 418,30	143 815,27	155 614,99	155 605,32
	Расчетная предпринимательская прибыль	23 581,95	22 734,52	22 734,52	22 734,52
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен				

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год		
		период регулирования	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	4	5	6	7
	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования				
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 630,45	0,00	38 501,11	2 701,11
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 494 952,96**	**1 548 788,94**	**1 586 022,83**	**1 548 802,55**
	Справочно:				

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год		
		период регулирования	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	4	5	6	7
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	623,77	623,77	620,47	620,47
	тариф, руб/Гкал	2 396,65	2 482,96	2 556,16	2 496,18
	рост в %	103,97	103,60	106,66	104,15

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2020 год	год i0+1 2021 год		
				утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2694,979	2716,099	2716,099	2694,37
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200,873	200,873	200,873	200,873

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2020 год	год i0+1 2021 год		
				утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6	7
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**233231,3**	**240794,2**	**240116,0**	**239192,5**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год		
		утверждено	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	1 285,83	1 285,83	1 262,79	1 262,79
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 189,60	8 241,17	5 162,06	5 161,02
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	15,95	16,59	21,11	21,03
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	243,27	253,00	250,14	249,18
1.4.3.	налог на имущество	4 885,04	7 925,94	4 845,45	4 845,45

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год		
		утверждено	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.4.4.	иные расходы	45,34	45,64	45,36	45,36
1.5.	Отчисления на социальные нужды	51 157,09	53 203,37	53 203,37	52 464,63
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	8 500,00	4 566,56	11 173,43	11 173,43
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	88 422,96	55 021,45	41 603,98	41 603,98
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 644,67	1 644,67	1 560,86	1 560,86
	ИТОГО	156 200,15	123 963,05	113 966,50	113 226,71
2.	Налог на прибыль	26 604,58	35 953,82	38 903,75	38 901,33
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**182 804,72**	**159 916,86**	**152 870,25**	**152 128,04**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№ п.п.	Наименование ресурса	2020 год	2021 год		
		утверждено	утверждено	корректировка по предложению предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	257 700,78	265 301,19	265 287,18	265 492,26
2.	Расходы на электрическую энергию	81 729,50	85 096,65	86 306,35	86 306,35
3.	Расходы на тепловую энергию	596 233,25	620 082,58	613 544,75	613 544,75
4.	Расходы на холодную воду, стоки	6 550,31	6 812,33	6 812,33	6 892,82

5.	Расходы на теплоноситель	4 072,41	4 235,31	4 235,31	4 204,87
6.	**ИТОГО**	946 286,26	981 528,06	976 185,92	976 441,05

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую Восточным филиалом ООО «ККС» на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

№№ п/п	Наименование	ед. изм.	Тариф 2015-2019 гг.	*Факт 2019 г.**	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
						ЭСО	**Экспертиза**
1	**Полезный отпуск, в т.ч.**	Гкал	637 250	*589 538,98*	623 767,89	620 469,86	**620 469,86**
	от собственной выработки	Гкал	264 380	*253 362,21*	254 685,86	254 685,86	254 685,86
	от НГРЭС	Гкал	362 449	*326 458,14*	358 956,95	355 658,92	355 658,92
	от ОАО "РЖД"	Гкал	10 421	*9 718,63*	10 125,08	10 125,08	10 125,08
2	**Покупка тепловой энергии**			*385 048,69*	421 201,19	417 903,16	417 903,16
	НГРЭС	Гкал	418 948	*373 249,00*	409 028,00	405 729,97	405 729,97
	ОАО "РЖД"	Гкал	12 564	*11 799,69*	12 173,19	12 173,19	12 173,19
3	**Природный газ Qр^{н}=7900ккал/м^3**	тыс. нм^3	47 890,80	*41 552,66*	44 751,35	44 729,34	**44 726,99**
	То же на общий полезный отпуск	нм^3/Гкал	75,15	*70,48*	71,74	72,09	**72,09**
4	**Электроэнергия, в т. ч.**	т.кВт*ч	15226,7	*11 068,44*	13 378,54	13 458,67	**13 378,54**
	СН	т.кВт*ч	6279		8 036,10		8 036,10
	НН	т.кВтч	8947,7		5 342,44		5 342,44
	То же на общий полезный отпуск	кВт*ч/Гкал	23,89	*18,77*	21,45	21,69	**21,56**
5	**Вода на производство и передачу**	м^3	243 735		177 904,00	177 904,00	**177 904,00**
	То же на общий полезный отпуск	м^3/Гкал	0,382		0,285	0,287	**0,287**
6	**ХОВ на пр-во и передачу**	м^3	216 236		129 860,13	149 350,00	**129 860,13**
	То же на общий полезный отпуск	м^3/Гкал	0,339		**0,208**	0,241	**0,209**
7	**Стоки**	м^3	143 839		72 635,10	72 635,10	**72 635,10**
	То же на общий полезный отпуск	м^3/Гкал	0,226		**0,116**	0,117	**0,117**
8	**Катионит КУ-2-8**	тн	5,394		4,11	4,11	**4,11**
9	**Purolite C 100**	тн			0,40	0,40	**0,40**
10	**Сульфоуголь**	тн	0,74				

№№ п/п	Наименование	ед. изм.	Тариф 2015-2019 гг.	*Факт 2019 г.**	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
						ЭСО	**Экспертиза**
11	**Соль таблетированная**	тн	37,807		15,04	15,04	**15,04**
12	**Рассол**	$м^3$	2 485,50		981,32	981,32	**981,32**
13	**контентрат мин. "Галит"**	тн					
14	**Эктоскейл-800-1**	кг			4 199,27	4 199,27	**4 199,27**
15	**Оптион-590-2**	кг			186,42	186,42	**186,42**
16	**Гилуфер**	кг	2 875,00				
17	**Количество условных единиц**	ед.			2 694,979	2 716,100	**2 694,374**
18	**Численность ОПП**	чел.	531,00		364,24	364,24	**364,24**

*С учетом котельных с 1 потребителем

Приложение 2

Баланс теплопотребления энергоснабжающей организации на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллект. (от котельной), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Все-го	бюджетные потребители				население	прочие
											Все-го	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
Филиал Восточный ООО «ККС»	302 998,41	3 786,72	299 211,69	417 903,16	717 114,85	96 645,00	620 469,86			620 469,86	89 152,97				478 283,08	53 033,81

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.), Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВСЕГО													
ОТ	566454,63	112158,01	99696,02	88933,38	46449,28						46449,28	73639,10	99129,56
ГВС	54015,23	4501,24	4501,28	4501,28	4501,28	4501,28	4501,19	4501,28	4501,28	4501,28	4501,28	4501,28	4501,28
Всего	**620469,86**	**116659,25**	**104197,30**	**93434,66**	**50950,56**	**4501,28**	**4501,19**	**4501,28**	**4501,28**	**4501,28**	**50950,56**	**78140,38**	**103630,84**
БЮДЖЕТ													
ОТ	82590,94	16353,00	14536,01	12966,78	6772,46						6772,46	10736,82	14453,41
ГВС	6562,03	546,84	546,84	546,84	546,84	546,84	546,79	546,84	546,84	546,84	546,84	546,84	546,84
Всего	**89152,97**	**16899,84**	**15082,85**	**13513,62**	**7319,30**	**546,84**	**546,79**	**546,84**	**546,84**	**546,84**	**7319,30**	**11283,66**	**15000,25**
НАСЕЛЕНИЕ													
ОТ	438108,57	86745,50	77107,11	68783,05	35924,90						35924,90	56954,11	76669,00
ГВС	40174,51	3347,87	3347,88	3347,88	3347,88	3347,88	3347,84	3347,88	3347,88	3347,88	3347,88	3347,88	3347,88
Всего	**478283,08**	**90093,37**	**80454,99**	**72130,93**	**39272,78**	**3347,88**	**3347,84**	**3347,88**	**3347,88**	**3347,88**	**39272,78**	**60301,99**	**80016,88**
ПРОЧИЕ													
ОТ	45755,12	9059,51	8052,90	7183,55	3751,92						3751,92	5948,17	8007,15
ГВС	7278,69	606,53	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56	606,56
Всего	**53033,81**	**9666,04**	**8659,46**	**7790,11**	**4358,48**	**606,56**	**606,56**	**606,56**	**606,56**	**606,56**	**4358,48**	**6554,73**	**8613,71**

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос:

1) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» (с. Спасское) на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС, 2995,42 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 14,15 руб. за 1 м^3 без НДС, 16,98 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Спасское» им. В.А. Стародубцева постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1;

2) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС, 2995,42 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 31,29 руб. за 1 м^3 без НДС, 37,55 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Новомосковский городской водоканал» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1;

3) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС, 2995,42 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 31,29 руб. за 1 м^3 без НДС, 37,55 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1;

4) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС, 2995,42 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 32,38 руб. за 1 м^3 без НДС, 38,86 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/2**;**

5) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Восточного филиала ООО «ККС» (с. Гремячее, г. Сокольники, д. Красный Богатырь, п. Первомайский) на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2496,18 руб. за 1 Гкал без НДС, 2995,42 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 36,15 руб. за 1 м^3 предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1, работающего с применением упрощенной системы налогообложения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для Восточного филиала ООО «ККС» (МО г. Новомосковск) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.74. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Западного филиала ООО «ККС» (МО Плавский район) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для Западного филиала ООО «ККС» (МО Плавский район) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Западный филиал ООО «ККС».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 301470, Тульская область, г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

Почтовый адрес: 301470, Тульская область, г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а

ИНН/КПП 7107516834/713243001

*Установленная мощность котельных, цена по которым регулируется:*40,33 Гкал/час

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: на правах собственности и на основании договора аренды теплосетевого имущества.

*Метод регулирования, выбранный комитетом:*метод долгосрочной индексации на 2020-2024 годы (Постановление Комитета от 07.05.2019 года № 12/1).

Для Западного филиала ООО «ККС» постановлением комитета Тульской области по тарифам № 37/1 от 12.11.2019 утверждена инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2020-2025 годы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы».

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплениюв жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

На экспертизу предприятием представлены:

- Копия Устава ООО "ККС". Зарегистрирован Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы по Тульской области № 10 06.02.2019 года ОГРН 1097154013681;
- Лист записи ЕГРЮЛ ООО "ККС" об изменении учредительных документов юридического лица от06.02.2019 года;
- Приказ ООО "ККС" № 142 от 31.12.2019 Об утверждении "Положения об учетной политике";
- Приказ № 03 от10.01.2020 года "О назначении заместителя Генерального директора-директора Западного филиала";
- Доверенность Генерального директора ООО "ККС" заместителю Генерального директора - директору Западного филиала ООО "ККС" Возгрину М.В. № 17/19 от 24.12.2019 на представление интересов ООО "ККС", ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС", ПП "Славный" в составе Западного филиала ООО "ККС" с органами власти, в том числе с органами государственного регулирования тарифов;
- Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.;
- Расчет корректировки НВВ за 2019 год с целью учета фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (п.52 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ № 760-э от 13.2013 г.) для Западного филиала ООО "ККС";
- Расчет скорректированного тарифа на услугу ГВС на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для Западного филиала ООО "ККС";
- Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год;
- Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год;
- Договор поставки газа № 54-4-6085/13 от 19.09.2012 с приложениями;
- Договор на снабжение электрической энергий № 6801946 от 17.12.2013 с приложениями;
- Договор № 29 холодного водоснабжения и водоотведения МУП "ВКХ";
- Расчет затрат на страхование Западного филиала ООО "ККС" на 2020 год, Страховые полюса CAZX 12040271764000, CAZX 1204925097000, CAZX 12032856605000, CAZX 12064400737000, CAZX 12020858704000, CAZX 12050428053000, CAZX 12048348989000, CAZX 12089228433000, CAZX 12053605713000. Договор № 2419 РТ 0249 от 30.12.2019 года на страхование юридических и физических лиц от огня и других опасностей;
- Бухгалтерска справка по расчету амортизации на 2021 год Западный филиал ООО "ККС";
- Расчет денежных выплат социального характера (по Коллективному договору) Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Расчет единовременной материальной помощи в связи с использованием Работником основного оплачиваемого отпуска;
- Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год для Западного филиала ООО "ККС" Декларации о плате воздействие на окружающую среду Западного филиала ООО "ККС";
- Расчеты по формам К Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.;
- Положение о закупочной деятельности;
- Производственная программа Западного филиала ООО "ККС" в сфере горячего водоснабжения на 2020-2024 год (котельная №№5,17 и 16 для поселка);
- Производственная программа Западного филиала ООО "ККС" в сфере горячего водоснабжения на 2020-2024 год(котельная № 16 с коллекторов);
- Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 12 ноября 2019 года №37/1 Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПП Западного

филиала ООО "ККС" "Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы". Пояснительная записка к Инвестиционной программе ПП Западного филиала ООО "ККС" "Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования Плавский район Тульской области на 2020-2025 годы";

- Программа в области энергосбережения и энергетической эффективности ПП Западного филиала ООО "ККС" на 2020 - 2025 годы. Пояснительная записка к Программе в области энергосбережения и энергетической эффективности Западного филиала ООО "ККС" на 2020-2025 годы;

- Отчет о выполнении Инвестиционной программы за 2019 год и нарастающим итогом с начала реализации инвестиционной программы за 2015-2019 годы Западного филиала ООО "ККС" "Реконструкция объектов теплоснабжения Дубенского района Тульской области на 2015-2019 годы.";

- Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения Западного филиала ООО "ККС" за 2019 год.

-Приказ о списании безнадежной дебиторской задолженности физических лиц, обслуживаемых Западным филиалом ООО «ККС» от 19.11.2020 № 94/1 с приложениями.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные Западным филиалом ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

В ходе проведения экспертизы топливно-энергетических составляющих тарифа ГКУ ТО «Экспертиза» (далее Экспертиза) выполнены:

- анализ достоверности исходных данных и обосновывающих материалов, положенных в основу расчетов топливно-энергетических составляющих тарифа;

- расчет нормативных технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях;

- расчет расхода: топлива, электроэнергии, воды на технологические нужды котельной, объема стоков, соли, катионитов, а также численности ОПП и расходов на ремонт.

Характеристика системы теплоснабжения

Филиал Западный ООО «ККС» эксплуатирует 17 котельных, в том числе 4 котельных с одним потребителем) в г. Плавске и Плавском районе. Десять котельных являются муниципальной собственностью, четыре котельные №№ 1, 4,6,16 являются собственностью ООО «ККС», 3 котельные №№ 2,17,11 – прочая аренда.

В котельных установлено 35 котлов типа КВ-2;КВа-2,5; LoganoSK645;Vitoplex 100PV1; ДКВР-10/13; UNICAL-ELLPREX;Е-1-9Г; ПВ-100;Хопер-100 и Десна-1 производительностью от 0,086 -6,4 Гкал/ч каждый.

Топливом для котельных служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования представлена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты	
					Всего	В работе	Одного	Всех раб.	Фактическая	КПД ср. %	b ср. кгут/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1.	Кот. № 1 г. Плавск ул. Победы	КВ-2 КВа - 2,5 КВГМ 115	ОТ	В В В	1 1 1	1 1 1	1,72 2,15 1,99	1,72 2,15 1,99			
	Итого:				3	3		5,86	5,14	90,0	158,73
2.	Кот. № 2 г. Плавск ул. Коммунаров	Logano SK645	ОТ	В	2	2	0,43	0,86	0,8	90,15	158,47
3.	Кот. №4 г. Плавск, ул Орлова	Vitoplex 100PV1	ОТ	В	3	3	1,72	5,16	4,75	91,17	156,7
4.	Кот. №5 г. Плавск,	ДКВР-10/13 ДЕ-16-14ГМ	ОТ ГВС	П П	2 1	2 -	6,4 10,85	12,8 -		80,13 -	178,29 -
	Итого:				3	2		12,8	11,0	80,13	178,29
5.	Кот. №6 п. Молочные Дворы		ОТ ГВС	В	3	3	4,962	4,962	3,47	91,0	156,99
	Зиосаб -2000			В	1	1	1,72	1,72		90,0	158,73
	UNICAL-ELLPREX - 2200			В	1	1	1,892	1,892		90,8	157,33
	UNICAL-ELLPREX - 1570			В	1	1	1,35	1,35		92,8	153,94
6.	Кот. № 7 п. Горбачево	ПВ-100	ОТ	В	4	2	0,086	0,344	0,27	91,11	156,8
7.	Кот. №8 п. Горбачево	Е-1-9Г	ОТ	П	3	2	0,625	1,88	0,57	84,15	169,77
8.	Кот. № 9 с. Камынино	Хопер-100	ОТ	В	2	1	0,086	0,172	0,15	91,11	156,8
9.	Кот. №10 с. Мещерино	Десна - 1	ОТ	В	2	2	0,86	1,72	0,82	81,06	176,24
10.	Кот.№ 12 с. Сорочинка	ПВ-100	ОТ	В	2	1	0,086	0,172	0,12	83,78	170,52
11.	Кот.№ 13 п. Диктатура	ПВ-100	ОТ	В	3	1	0,09	0,26	0,12	90,5	157,86
12.	Кот. №16 п. Белая гора	UNICAL-ELLPREX -1850	ОТ ГВС	ОТ	3	3	1,591	4,8	2,4	89,73	159,21

13.	Кот. №17 г. Плавск	Vitoplex 100PV1	ОТ ГВС	В	2	2	0,671	1,342	1,34	90,21	158,37
	ВСЕГО:				**35**	**27**		**40,33**	**31,0**	**86,37**	**165,4**

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и на горячее водоснабжение по графику 65 -55°С.

Подпитка систем теплоснабжения на котельных №№4,5,8,16производится химочищенной водой, на котельных № 1,2,4,6,17 - сырой водопроводной водой, с добавлением реагента Эктоскейл -450.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные для отопления, и четырехтрубные при наличии горячего водоснабжения.

Прокладка тепловых сетей – подземная (бесканальная, в непроходных каналах) и надземная на низких опорах.

Граница эксплуатационной ответственности для потребителей от всех котельных, кроме котельной №16, являются задвижки на вводах в здания, сети принадлежат теплоснабжающей организации.

Нормативные потери тепла в сетях уточнены Экспертизой, длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. На котельных №№ 1,2,4,5,6,7,9,13 установлены приборы учета холодной воды, учет отпуска тепла осуществляется на котельных №№ 1,2,4,6,17.

От котельной №16 в п. Белая Гора тепло отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и на горячее водоснабжение объектов ИК-4 (исправительной колонии) и потребителям поселка Белая гора по графику 65 -55°С.

Подпитка систем теплоснабжения производится химочищенной водой.

Схема теплоснабжения от котельной – закрытая четырехтрубная.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Сети от котельной №16 до поселка Белая гора проходят по территории ФКУ ИК-4. Границей эксплуатационной ответственности является ограждение предприятия. Сети на территории колонии принадлежат ИК-4. На границе раздела тепловых сетей (на выходе из котельной и на выходе магистрали с территории учреждения на поселок Белая гора) установлены два тепловых счетчика, по которым ведется коммерческий учет тепловой энергии на объекты ИК-4.

Тепловые сети на территории поселка находятся в аренде у теплоснабжающей организации, границей эксплуатационной ответственности для потребителей являются задвижки на вводах в здания.

Общая протяженность сетей ЭСО составляет 32,246 км.

Протяженность сетей, находящихся на балансе ФКУ ИК-4 -1,89 км, в т. ч. четырехтрубная магистраль – 0,490 км.

Теплопотребление

Расчет теплопотребления по котельным №№ 1,2,4,5,6,8,10,17 и по котельной №16 для потребителей поселка Белая Гора на отопление жилых домов выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Теплопотребление на нужды отопления нежилых зданий принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и Западным филиалом ООО «ККС» МО Плавский район.

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и фактического показаний приборов учета горячей воды.

Расход тепла от котельной №16 на нужды отопления и горячего водоснабжения ФКУ ИК-4 определен по показаниям приборов учета (средние за три года) и приведен в разделе 6.5.

Теплопотребление по котельным приведено в таблице 2.

Таблица 2.

Источник теплоснабжения	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**					
		Расчеты предприятия			Расчеты Экспертизы		
		ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
Кот.№1	10912,998	10912,998		10912,998	10912,998		**10912,998**
в т.ч. население	8919,844	8919,844		8919,844	8919,844		8919,844
бюджет	1727,455	1727,455		1727,455	1727,455		1727,455
прочие	265,699	265,699		265,699	265,699		265,699
Кот.№2	1487,033	1487,033		1487,033	1487,033		**1487,033**
в т.ч. население	199,301	199,301		199,301	199,301		199,301
бюджет	846,61	846,61		846,61	846,61		846,61
прочие	441,122	441,122		441,122	441,122		441,122
Кот.№4	8913,428	8913,428		8913,428	8913,428		**8913,428**
в т.ч. население	4555,815	4555,815		4555,815	4555,815		4555,815
бюджет	3035,812	3035,812		3035,812	3035,812		3035,812
прочие	1321,801	1321,801		1321,801	1321,801		1321,801
Кот.№5	19454,515	13956,274	5498,241	19454,515	13956,274	5498,241	**19454,515**
в т.ч. население	17459,223	12785,134	4674,09	17459,223	12785,134	4674,09	17459,223
бюджет	831,703	51,578	780,13	831,703	51,578	780,13	831,703
прочие	1163,589	1119,562	44,03	1163,589	1119,562	44,03	1163,589
Кот.№6	5977,412	5977,412		5977,412	5977,412		**5977,412**
в т.ч. население	4684,425	4684,425		4684,425	4684,425		4684,425
бюджет	759,761	759,761		759,761	759,761		759,761
прочие	533,226	533,226		533,226	533,226		533,226
Кот.№7	572,243	**572,243**		572,243	**572,243**		**572,243**
бюджет	572,243	572,243		572,243	572,243		572,243
Кот.№8	504,589	504,589		504,589	504,589		**504,589**
в т.ч. население	373,894	373,894		373,894	373,894		373,894
бюджет	130,695	130,695		130,695	130,695		130,695
прочие	-	-		-	-		-
Кот.№9	319,449	319,449		319,449	319,449		**319,449**
бюджет	319,449	319,449		319,449	319,449		319,449
Кот.№10	1553,82	1553,82		1553,82	1553,82		**1553,82**
в т.ч. население	742,47	742,47		742,47	742,47		742,47
бюджет	811,35	811,35		811,35	811,35		811,35
прочие	-	-		-	-		-
Кот.№12	227,03	227,03		227,03	227,03		**227,03**
бюджет	227,03	227,03		227,03	227,03		227,03
Кот.№13	247,61	247,61		247,61	247,61		**247,61**
бюджет	247,61	247,61		247,61	247,61		247,61
Кот.№16	10293,75	7434,691	2859,057	10293,75	7434,691	2859,057	**10293,75**
в т.ч. поселок	3340,06	2534,463	805,597	3340,06	2534,463	805,597	**3340,06**

Источник теплоснабжения	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**					
		Расчеты предприятия			Расчеты Экспертизы		
		ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
население	2582,452	1919,679	662,773	2582,452	1919,679	662,773	2582,452
бюджет	732,145	591,376	140,769	732,145	591,376	140,769	732,145
прочие	25,463	23,408	2,055	25,463	23,408	2,055	25,463
в т.ч.ИК-4по счетчику (бюджет)	6953,69	4900,23	2053,46	6953,69	4900,23	2053,46	**6953,69**
в т.ч. магистраль	703,9	354,92	348,98	703,9	354,92	348,98	703,9
Кот.№17	2944,877	2553,28	391,597	2944,877	2553,28	391,597	**2944,877**
в т.ч. население	2313,619	2048,46	265,159	2313,619	2048,46	265,159	2313,619
бюджет	612,438	486,0	126,438	612,438	486,0	126,438	612,438
прочие	18,82	18,82	-	18,82	18,82	-	18,82
Итого:	63408,75	54659,86	8748,89	63408,75	**54659,86**	**8748,89**	**63408,75**
в т.ч. население	41831,04	36229,02	5602,02	41831,04	36229,02	5602,02	41831,04
бюджет	17807,99	14707,20	3100,79	17807,99	14707,20	3100,79	17807,99
прочие	3769,72	3723,64	46,08	3769,72	3723,64	46,08	3769,72

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах теплопотребления потребителей бюджетной сферы и прочих

По расчету предприятия и Экспертизы – **80,60 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **63489,36 Гкал.**

Предприятием и Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей (бюджет и прочие), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Тариф 2020 -2024гг.	Теплопотребление, Гкал	Потери во внутренних системах теплопотребления (бюджет и прочие), Гкал	**Полезный отпуск тепла, Гкал**
Корректировка 2021г.				
Кот.№1	10924,75	10912,998	11,754	**10924,75**
Кот.№2	1494,63	1487,033	7,594	**1494,63**
Кот.№4	8939,12	8913,428	25,697	**8939,12**
Кот.№5	19462,12	19454,515	7,61	**19462,12**
Кот.№6	5985,04	5977,412	7,625	**5985,04**
Кот.№7	575,62	572,243	3,375	**575,62**
Кот.№8	505,36	504,589	0,771	**505,36**
Кот.№9	321,33	319,449	1,884	**321,33**
Кот.№10	1558,6	1553,82	4,785	**1558,6**
Кот.№12	228,37	227,03	1,339	**228,37**
Кот.№13	249,07	247,61	1,46	**249,07**
Кот.№16	10297,38	10293,75	3,63	**10297,38**
в т.ч. поселок Белая Гора	3343,69	3340,1	3,63	3343,69
ИК-4 (счетчик)	6953,69	6953,69	-	6953,69
Кот.№17	2947,96	2944,88	3,08	**2947,96**

Котельная	Тариф 2020 -2024гг.	Теплопотребление, Гкал	Потери во внутренних системах теплопотребления (бюджет и прочие), Гкал	**Полезный отпуск тепла, Гкал**
Итого полезный отпуск :	63489,36	**63408,76**	**80,60**	**63489,36**
в т.ч. полезный отпуск с учетом потребителей п. Белая Гора.	56535,67	56455,07	80,60	**56535,67**
отпуск ИК-4 с коллекторов (по счетчику)	6953,69	6953,69	-	6953,69
Предложение предприятия		63408,76	80,60	63489,36

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО, отпуск от котельных

Экспертизой в расчетах приняты нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО, утвержденные постановлением комитета Тульской области по тарифам № 45/1) от 18 декабря 2019г.

По расчету предприятия – 14416 Гкал;

Утвержденные нормативные потери- **14415,58 Гкал.**

Результаты расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал/год	Нормативные потери сетях ЭСО, Гкал				Отпуск тепла от котельных, Гкал	Потери в сетях в **%** к отпуску от котельных
		протяженность сетей,км	через изоляцию	с утечками	Всего		
Корректировка 2021г.							
№1	10924,75	1,937	899,176	41,611	**940,79**	11865,54	7,9
№2	1494,63	0,983	349,597	6,769	**356,37**	1851,0	19,2
№4	8939,12	5,08	1954,465	64,884	**2019,35**	10958,47	18,4
№5	19462,12	8,654	5180,5	195,54	**5376,04**	24838,16	21,6
№6	5985,04	5,678	1798,51	180,93	**1979,44**	7964,48	24,9
№7	575,62	0,207	46,72	1,381	**48,10**	623,72	7,7
№8	505,36	2,538	762,504	29,891	**792,39**	1297,75	61,0
№9	321,33	0,160	31,165	1,051	**32,22**	353,55	9,1
№10	1558,6	1,221	314,09	15,40	**329,49**	1888,09	17,4
№12	228,37	0,22	40,63	1,51	**42,14**	270,51	15,6
№13	249,07	0,1	26,273	0,467	**26,74**	275,81	9,7
№16	10297,38	4,036	2006,824	56,421	**2063,25**	12360,63	
в т.ч. поселок	3343,69	4,036	2006,824	56,421	2063,25	5406,94	38,2
ИК-4 (счетчик)	6953,69	-	-	-	**-**	6953,69	
№17	2947,96	1,432	395,58	13,69	**409,27**	3357,23	12,2
Итого:	**63489,36**	32,246	13806,03	609,552	**14415,58**	**77904,93**	18,5
Предприятие	63489,36	32,246	13806,03	609,552	14416,0	77904,93	18,5

Тариф 2020-2024гг.	63489,36	32,246	13806,03	609,552	14415,58	77904,93	18,5

Нормативные тепловые потери в магистрали ФКУ ИК-4

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в магистрали для ФКУ ИК-4, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. Постановлением №48/2 от 18.12.2018, в количестве**703,9 Гкал.**

Отпуск тепловой энергии от котельной №16 (с коллекторов)

Отпуск тепла по приборам учета, средний за три года, на объекты ФКУ ИК-4, с учетом потерь в магистральном трубопроводе, составил **6953,69 Гкал/год.**

Отпуск тепла на объекты ФКУ ИК-4 от магистрали:

6953,69 - 703,9 = 6249,79 Гкал/год.

Отпуск тепла от котельной по расчетам Экспертизы приведен в таблице 5.

Таблица 5

Полезный отпуск на поселок, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла на поселок от магистрали, Гкал	Отпуск тепла от магистрали на объекты ИК-4, Гкал	Суммарный отпуск тепла от магистрали, Гкал	Потери в магистрали Гкал	Отпуск тепла с коллекторов кот. № 16, Гкал
3343,69	2063,25	5406,94	6249,79	11656,73		12360,63

Передача тепловой энергии от котельной №16 по сетям ФКУ ИК-4

Потребителями тепла от котельной №16 являются объекты ФКУ ИК-4и поселок Белая гора.

Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между Филиалом Западный ООО «ККС» МО Плавский район и ФКУ ИК-4 является ограждение спецучреждения. Сети на территории ИК-4 принадлежат данному учреждению.

ФКУ ИК-4 покупает теплоэнергию на собственное потребление с коллекторов котельной №16 у Филиала Западный ООО «ККС» МО Плавский район

Количество потребленной теплоэнергии определяется, как разность показаний приборов учета, установленных в котельной №16 и на выходе магистрали с территории ФКУ ИК-4 на поселок Белая гора (см. схему т. «А»; «Б»).

Тепломагистраль от котельной №16 до поселка Белая гора проходят по территории ФКУ ИК-4. К магистрали подключены потребители ФКУ ИК -4 (зона) и поселок Белая гора.

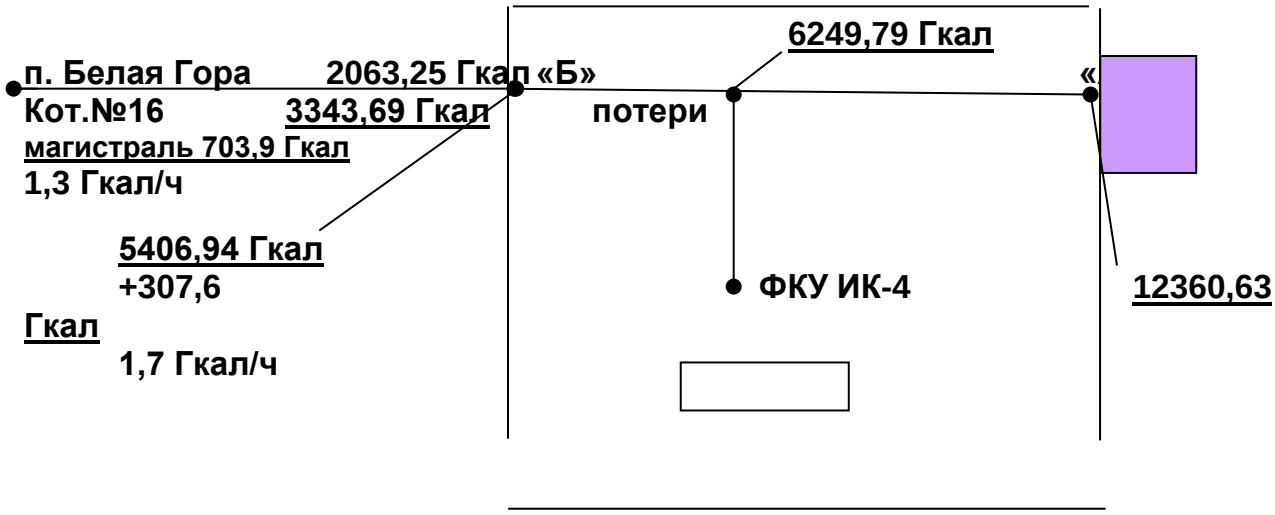
Тепловые потери в магистрали (703,9Гкал) делятся между потребителями пропорционально тепловым нагрузкам:

- п. Белая Гора (43,7%) -307,6 Гкал/год;
- объекты ФКУ ИК-4 (56,3%) – 396,3 Гкал/год

Для ФКУ ИК-4 утверждается тариф на услугу по передаче тепловой энергии по магистральным сетям, находящимся на их балансе. Тариф утверждается на весь отпуск от магистрали **11656,73 Гкал** (5406,94 + 6249,79), поэтому Филиал Западный ООО «ККС» МО Плавский район должно возместить ФКУ ИК-4 затраты по транспортировке тепловой энергии для п. Белая Гора:

- количество тепла, отпущенное от магистрали на поселок, (на границе раздела сетей т. Б на схеме) в количестве 5406,94 Гкал/год (1,7 Гкал/час);

- часть тепловых потерь в магистрали (43,7%) - 307,6Гкал/год.
Итого: **5714,54 Гкал/год.**



Собственные нужды котельных.

По расчету предприятия и Экспертизы – **931,82 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008 в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

Таблица 6

Котельная	Продувка котлов	Растопки котлов	отопление	хоз-быт	Потери через баки-акум.	Прочие	Итого:
1	2	3	4	5	6	7	8
Кот. №1	36,0	4,73	1,74	2,38		11,92	56,73
Кот. №2	5,6	1,85	0,65	1,79		1,86	11,76
Кот. №4	33,2	5,85	0,71	1,19		11,01	51,97
Кот. №5	380,2	24,80	17,09	8,83	121,20	25,42	577,49
Кот. №6	24,1	35,90	2,97	4,55		8,04	75,59
Кот. №7	1,9	0,28	0,43	0,30		0,63	3,52
Кот. №8	19,8	6,69	3,66	2,38		1,33	33,86
Кот. №9	1,1	0,34	0,51	1,19		0,36	3,48
Кот. №10	5,7	1,85	2,22	1,49		1,90	13,18
Кот. №12	0,8	0,40	0,00	0,30		0,27	1,79
Кот. №13	0,8	0,20	1,19	0,30		0,28	2,80
Кот. №16	37,83	9,04	5,02	2,38	17,7	12,42	84,39
Кот. №17	10,2	1,3	0,4	-		3,4	15,26
Итого :	557,2	93,2	36,60	27,1	138,9	78,8	**931,8**
Тариф 2020г.-2024г.	557,2	93,2	36,60	27,1	138,9	78,8	931,8

Расход топлива.

По расчету предприятия – 11559,99 тыс. нм^3;

По расчету Экспертизы - **11542,65 тыс. нм^3,** при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3.

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала Западный ООО «ККС» МО Плавский район и расход условного топлива по годам для долгосрочного тарифа, согласно утвержденной инвестиционной программе на 2020-2025годы, приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Отпуск тепла от котельных, тыс. Гкал	77,905	77,905	77,905	77,905	77,905	77,905
Удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной кгу.т./Гкал	167,53	**167,21**	160,52	160,52	160,08	160,08
Расход условного топлива тыс.ту.т.	13,051	13,026	12,505	12,505	12,471	12,471

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице8.

Расход топлива по котельным №№ 1,2,4,5,6,7,8,9,10,12,13,16,17

Таблица 8

№ п/п	Котельная	Полезный отпуск, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Удельный расход топлива на выработку тепла, кгут/Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, природный газ Q= 7900 ккал/нм^3	Расход натурального топлива, тыс.нм^3/год	Факт 2018г.
Корректировка 2021г.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Котельная №1	10924,75	940,79	11865,54	56,73	11922,27	158,73	1892,42	7900	1676,83	1470,96
2.	Котельная №2	1494,63	356,37	1851,0	11,76	1862,76	158,47	295,19	7900	261,56	198,27
3.	Котельная №4	8939,12	2019,35	10958,47	51,97	11010,44	156,71	1725,45	7900	1528,88	1397,43
4.	Котельная №5	19462,12	5376,04	24838,16	577,49	25415,65	179,32	4557,53	7900	4038,32	4448,41
5.	Котельная №6	5985,04	1979,44	7964,48	75,59	8040,07	156,99	1262,21	7900	1118,41	1262,037
6.	Котельная №7	575,62	48,10	623,72	3,52	627,24	156,80	98,35	7900	87,15	77,455
7.	Котельная №8	505,36	792,39	1297,75	33,86	1331,61	169,8	226,11	7900	200,35	323,235
8.	Котельная №9	321,33	32,22	353,55	3,48	357,03	156,8	55,98	7900	49,60	44,080
9.	Котельная №10	1558,6	329,49	1888,09	13,18	1901,27	176,24	335,08	7900	296,91	310,859
10	Котельная №12	228,37	42,14	270,51	1,79	272,3	170,52	46,43	7900	41,14	43,361

11	Котельная №13	249,07	26,74	275,81	2,80	278,61	157,86	43,98	7900	38,97	55,71
											продолжение таблицы 8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
12	Котельная №16	10297,38	2063,25	12360,63	84,39	12445,02	157,00	1953,87	7900	1731,27	1654,4
	п. Белая Гора	**3343,69**	2063,25	5406,94	38,19 (43,8%)	5445,1	157,0	854,88	7900	757,49	
	ИК-4 (с коллекторов)	**6953,69**		6953,69	46,2 (56,3%)	6999,9	157,0	1098,98	7900	973,78	
13.	Котельная №17	2947,96	409,27	3357,23	15,26	3372,49	158,37	534,09	7900	473,25	389,374
	ИТОГО:	63489,36	14415,58	77904,94	931,82	78836,76	165,24 **167,21***	13026,7	7900	**11542,65**	11675,58
в т.ч.	Все котельные и кот.№16 (п. Белая Гора)	**56535,67**	14415,58	70951,25	885,62	71836,87	166,04	11927,72	7900	**10568,86**	
в т.ч.	ФКУ ИК-4 (с коллекторов)	**6953,69**		6953,69	46,2 (56,3%)	6999,9	157,0	1098,98	7900	**973,78**	
	Предложение предприятия	63489,36	14416,0	77905,36	931,82	78837,18	165,55	13051,5	7900	11559,99	
	Тариф 2020-2024 гг.	63489,36	14415,58	77904,94	931,82	78836,76	165,55 167,53	13051,27		11564,42	

***** удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию.

Расход топлива по годам

Таблица 9

Наименование	Факт 2018	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла Кот. №№1-17, Гкал	63835	63489,36	63489,36	**63489,36**
Расход топлива, тыс.м^3 $Q_р^н$=7900ккал/ нм^3	11675,58	11564,42	11559,99	**11542,65**
Удельный расход топлива на полезный отпуск от котельных №№ 1-17 , м^3/Гкал	182,9	182,15	182,08	**181,8**

Электроэнергия

По расчету предприятия - 2557,54 тыс. кВт-ч**.**

Расход электроэнергии по предложению предприятия и по расчету Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч								
Котельная	Уровень напряжения	Тариф 2020-2024гг.		**Корректировка 2021г.**				Факт 2018г.
				предприятие		Экспертиза		
		тыс. кВт-ч	уд.расх на пол. отпуск кВт-ч /Гкал	тыс .кВт-ч	уд.расх на пол. отпуск кВт-ч /Гкал	тыс. кВт-ч	уд.расх. на пол. отпуск кВт-ч /Гкал	
Кот.№1	СН2	245,21	22,44	264,83	24,24	258,6	23,7	230,573
Кот.№2	НН	60,0	40,1	60,0	40,1	60,0	40,1	59,37
Кот.№ 4	СН2	371,66	41,6	371,66	41,6	371,66	41,6	179,717
Кот. №5	СН2	955,15	49,0	955,15	49,0	955,15	49,0	786,293
Кот. №6	СН2	77,09	12,9	77,09	12,9	77,09	12,9	163,3
Кот. №7	СН2	-	-	-	-	-	-	-
Кот. №8	СН2	288,3	57,0	288,3	57,0	288,3	57,0	207,84
Кот. №9	НН	10,4	32,4	10,4	32,4	10,4	32,4	8,512
Кот. №10	СН2	132,4	84,9	132,4	84,9	132,4	84,9	78,016
Кот. №12	НН	4,0	17,5	4,0	17,5	4,0	17,5	3,493
Кот. №13	НН	-	-	-	-	-	-	-
Кот. №16	СН2	345,241	33,53	345,241	33,53	345,241	33,53	345,169
в т.ч. поселок 43,7%	СН2	150,87	45,12	150,87	45,12	150,87	45,12	150,84
ФКУ ИК-4 (с коллекторов) 56,3%	СН2	194,371	27,95	194,371	27,95	**194,371**	27,95	194,33
Кот. №17	СН2	48,47	16,4	48,47	16,4	48,47	16,4	65,818
Всего по котельным (с поселком Белая Гора)		2343,55	41,45	2363,17	41,80	**2356,94**	41,7	1933,77
Итого:		**2537,92**	**39,97**	**2557,54**	**40,28**	**2551,31**	**40,2**	**2128,10**

Рост расхода электроэнергии на 0,5%, по сравнению с расходом электроэнергии в тарифе 2020-2024гг., связан с установкой котла КВГМ -115 и сетевого насоса большей мощности на кот. №1, в связи с выполнением мероприятия по инвестиционной программе в 2020г.

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **36,24 тыс. м^3.**

В расчет долгосрочного тарифа на 2020г.-2024 г.(корректировка 2021г.)для всех котельных, с учетом кот. №16 (п. Белая Гора), принимаем расход воды в количестве **34,10 м^3.**

Для расчета тарифа на тепловую энергию от кот. №16 (с коллекторов) для объектов ИК-4, расход воды на котельной принимаем в количестве **2,14 м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды по расчетам предприятия и экспертизы по котельным приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Расход воды, м^3									
	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**								
		продувка	подпитка	заполнение	промывка	хозбыт	СН ХВП	Итого	ГВС	Всего с ГВС
1	2	3	4	5	9	7	8	9	10	11
Кот. №1	2159	716	1067	129	207	40		**2159**		2159
Кот. №2	481	112	273	33	33	30		**481**		481
Кот. №4	3484	662	1728	209	307	20	558	**3484**		3484
Кот. №5	16699	7573	4057	370	709	96	3894	**16699**	102907	119606
Кот. №6	5407	481	3686	399	765	76		**5407**		5407
Кот. №7	150	38	89	11	7	5		**150**		150
Кот. №8	2501	394	621	75	147	40	1224	**2501**		2501
Кот. №9	107	21	54	7	5	20		**107**		
Кот. №10	673	114	407	49	78	25		**673**		
Кот. №12	91	16	55	7	8	5		**91**		
Кот. №13	64	17	36	4	2	5		**64**		
Кот. №16	3808	754	2284	248	362	40	120	**3808**	47308	51116
в т.ч. поселок 43,7%	1664	329	998	108	159	18	52	1664	18923	20587
ФКУ ИК-4 (с коллекторов) 56,3%	2144	**425**	**1286**	**140**	**203**	**22**	**68**	**2144**	28385	30529
Кот.№17	617	203	317	37	60			617	5642	6259
Всего по котельным (с поселком Белая Гора)	34097	10676	13388	1438	2487	380	5728	**34097**	127472	161569
Итого:	36241	11101	14674	1578	2690	402	5796	**36241**	155857	192098
Предложение предприятия		11101	14674	1578	2690	402	5796	36241	155857	192098

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **17,08 тыс. м^3.**

В расчет долгосрочного тарифа на 2020-2024 гг. (корректировка 2021г.) для всех котельных, с учетом поселка Белая Гора кот. №16, принимаем расход стоков без учета стоков от котельных №№ 9,10,12,13 в количестве **16,56 тыс.м^3.**

Для расчета тарифа на тепловую энергию от кот. №16 (с коллекторов) для объектов ИК-4, расход стоков от котельной **– 0,52 тыс. м^3.**

Расход стоков от котельных приведен в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Расход стоков,м^3				
	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**			
		Расчеты Экспертизы			
		Продувка	хозбыт	СН ХВП	Всего:
Кот. №1	756	716	40		756
Кот. №2	142	112	30		142
Кот. №4	1240	662	20	558	1240
Кот. №5	11563	7573	96	3894	11563
Кот. №6	557	481	76		557
Кот. №7	43	38	5		43
Кот.№8	1658	394	40	1224	1658
Кот. №9	41*	21	20		41*
Кот. №10	139*	114	25		139*
Кот. №12	21*	16	5		21*
Кот. №13	22*	17	5		22*
Кот. №16	914	754	40	120	914
в т.ч.поселок 43,7%	399	329	18	52	399
ФКУ ИК-4 (с коллекторов) 56,3%	515	**425**	**22**	**68**	**515**
Кот. №17	203	203			203
Всего по котельным (с поселком Белая Гора)	16784 16561	10676	380	5728	16784 **16561**
Итого:	17076	10933	347	5796	**17076**
Предложение предприятия		10933	347	5796	17076

*Стоки от котельных №№ 9,10,12,13 поступают на рельеф.

Соль

Расход соли (т) по котельным приведен в таблице 13.

Таблица 13

Котельные	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Соль, т			
Кот. №1	-	-	**-**
Кот. №4	1,8	1,8	1,8
Кот. №5	9,0	9,0	9,0
Кот. №6	-	-	-
Кот.№8	3,2	3,2	3,2
Кот.№16	-	-	**-**
Итого:	14,0	14,0	**14,0**
Таблетированная соль, т			
Кот. №3	**-**	**-**	**-**
Кот. №16	0,3	0,3	0,3
в т. ч. поселок	0,14	0,14	0,14

Котельные	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
ИК-4	0,16	0,16	0,16
Кот. №17	-	-	-
Итого:	**0,3**	**0,3**	**0,3**

Материалы

Предприятием и Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты в количестве 10%, в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Расход материалов по котельным приведен в таблице 14.

Таблица 14

Котельные	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Катионит КУ-2-8, т			
Котельная №8	0,065	0,065	0,065
Котельная №4	0,013	0,013	0,013
Котельная №5	0,02	0,02	0,02
Итого:	0,131	0,131	**0,131**
КатионитPurolite C100			
Котельная №16	0,023	0,023	**0,023**
в т.ч. поселок	0,011	0,011	0,011
ИК-4	0,012	0,012	0,012

Численность основного производственного персонала

Численность основных производственных рабочих по котельным по расчету предприятия и ГКУ ТО «Экспертиза» приведена в таблице15.

Таблица 15

Котельные	Расчет предприятия, ед								Расчет экспертизы, ед							
	оператор	аппаратчик	ремонтники	сварщик	электрик	слесарь КИП	диспетчер+аварийная служба	Всего	оператор	аппаратчик	ремонтники	сварщик	электрик	слесарь КИП	диспетчер+аварийная служба	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Корректировка 2021г.																
Кот. №1			1	0,3		0,5		1,8			1	0,3		0,5		1,8
Кот. №2			1	0,3	-			1,3			1	0,3	-			1,3
Кот. №4			1	0,3	-	0,5		1,8			1	0,3	-	0,5		1,8
Кот. №5	9	4	4	1	0,5	0,5		19,0	9	4	4	1	0,5	0,5		19,0
Кот. №6			1	0,3		0,5		1,8			1	0,3		0,5		1,8
Кот. №7	1		1	0,8	0,1	0,5		3,4	1		1	0,8	0,1	0,5		3,4
Кот. №8	4,5	4	3	1,3	0,5	0,5		13,8	4,5	4	3	1,3	0,5	0,5		13,8
Кот. №9	4,5		1,5	0,2	0,1			6,3	4,5		1,5	0,2	0,1			6,3
Кот.№10	4,5		2,5	0,4	0,5			7,9	4,5		2,5	0,4	0,5			7,9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кот. №12	1		1,5	0,5	0,1			3,1	1		1,5	0,5	0,1			3,1
Кот. №13	1		1,5	0,5	0,2			3,2	1		1,5	0,5	0,2			3,2
Кот. №16			2	0,3		0,5		2,8			2	0,3		0,5		2,8
Кот.№17			1	0,3		0,5		1,8			1	0,3		0,5		1,8
Итого:	25,5	8	22	6,5	2	4	4,5+9	81,5	25,5	8	22	6,5	2	4	4,5+9	**81,5**
Тариф 2020-2024гг.									25,5	8	22	6,5	2	4	4,5+9	81,5

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия
По расчету предприятия и Экспертизы - **364,447 ед.**

Таблица 16

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	121,5		
Общая протяженность трассы ОТ	км	24,6826		
Протяженность трассы- 4-х трубной ОТ+ГВС	км	7,5635		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ	км	24,6826 -7,5635= 17,1191		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной	км	1,5*7,5635=11,34525		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	17,1191+11,34525= 28,46435	11	313,108
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	21,5*28,46435=611,9835	0,06	36,719
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	29,24	0,5	14,620
Всего:				**364,447**

Выводы и предложения:

1. При корректировке на 2021 год тарифа 2020 -2024 гг. на тепловую энергию от котельных №№ 1,2,4,5,6,7,8,9,10,12,13,17,16 (поселок Белая Гора) Филиала Западный ООО «ККС» МО Плавский район, полезный отпуск тепловой энергии, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа и численность основного производственного персонала принять:

- полезный отпуск тепловой энергии –56535,67 Гкал;
- топливо: природный газ – **10568,86**тыс. м^3; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
- электроэнергия – **2356,94 тыс. кВт-ч**;
- вода – **34,10тыс. м^3**;
- стоки – **16,56 тыс. м^3**;
- соль – **14 т;**
- таблетированная соль **– 0,14т;**
- катионит КУ-2-8 –**0,131** т;
- смола Purolite -**0,011 т**
- численность основного производственного персонала **– 79,9 ед**.
- количество условных единиц, относимых к активам предприятия – **364,447 ед.**

2. Расчет тарифа для объектов ФКУ ИК-4на 2020-2024 гг. производить на отпуск тепла с коллекторов от котельной №16 (по счетчику) **- 6953,69 Гкал.**

Объемы топливно- энергетических составляющих тарифа на производство тепловой энергии для объектов ФКУ ИК-4от котельной №16 (с коллекторов):

- топливо: природный газ – **973,78тыс. м^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива)
- электроэнергия – **194,371** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,14 тыс.м^3;**
- стоки – **0,52тыс. м^3**;

- таблетированная соль – **0,16**т;
- смола Purolite– **0,012** т;
- численность основного производственного персонала – **1,6ед;**
- передача тепловой энергии по сетям ИК-4 на поселок Белая Гора – **5714,54 Гкал.**

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018, 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	156200	152814
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	133899	132187
3. Чистая прибыль (убыток)	4292	7214

Действующий тариф на тепловую энергию для конечных потребителей с 1 июля 2020 года, реализуемую предприятием, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2 в размере 2526 руб. 77 коп. за 1 Гкал без НДС, а также тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, в размере 1836 руб. 32 коп за 1 Гкал без НДС.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится:

- тариф на тепловую энергию для конечных потребителей на 2021 год в размере 2648 руб. 88 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,83%;

- тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, на 2021 год в размере 1925 руб. 03 коп за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,83%.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Увеличение операционных расходов в 2021 году к 2020 году связано с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1% и индекса изменения количества активов в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2021 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,00;

-электроэнергия 105,6;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

- «Расходы на топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Затраты на топливо на 2021 год составляют 68526,2 тыс. руб. и рассчитаны с учетом оптовой цены на газ, проиндексированной на 103,0%, утвержденных цен на транспортировку, ССН, а также нормативного расхода топлива в количестве 11542,65 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 8. Отклонение от предложения предприятия составило 36,1 тыс. руб.

- «Расходы на электрическую энергию» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 399,1 тыс. руб. и составит 15221,1 тыс. руб. Расход электроэнергии принят в размере 2551,31 тыс. кВт-ч, в соответствии с таблицей

10. Цена электроэнергии рассчитана исходя из фактической средней цены за 2020 год с учетом индекса-дефлятора 5,6% и составляет 5,966 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

- «Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11, 12: количество воды 36,241 тыс. куб. м, стоков – 17,076 тыс. куб. м. Цены на воду и стоки скорректированы согласно предлагаемым к утверждению ценам на холодную воду и стоки на 2021 год по МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство». Предлагается утвердить расходы на воду и стоки на 2021 год в размере 980,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы предлагается скорректировать по следующим статьям затрат:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составили 1312,57 тыс. руб. Исключена сумма в размере 198,65 тыс. руб.

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составила 3,62 тыс. руб. По данной статье применен индекс-дефлятор 3,6%, в заявке предприятия 4,0%. Исключена сумма в размере 0,01 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование рассчитаны в соответствии с представленными страховыми полисами и составляют 62,83. По данной статье применен индекс-дефлятор 3,6%, в заявке предприятия 4,0%. Исключена сумма в размере 0,24 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды рассчитаны в размере 30,2% от фонда оплаты труда на 2020 год приняты с учетом индекса роста операционных расходов и составили 7755,39 тыс. руб. Сумма скорректирована в сторону увеличения в размере 118,3 тыс. руб. из-за роста индекса изменения активов;

- расходы по сомнительным долгам включены в сумме 969,52 тыс. руб. в соответствии с представленными предприятием приказами о списании дебиторской задолженности физических лиц по основаниям невозможности взыскания, подтвержденными Постановлениями об окончании исполнительного производства УФССП по Тульской области;

- налог на прибыль рассчитан в соответствии с Налоговым кодексом РФ и составил 1805,74тыс. руб. Исключена сумма в размере 1,06 тыс. руб.

Прибыль в размере 7222,96 тыс. руб. включает в себя инвестиционную составляющую из прибыли в размере 6850,0 тыс. руб. согласно утвержденной инвестиционной программе и прибыль на выплаты социального характера в сумме 372,96 тыс. руб. рассчитанная исходя из утвержденной на 2020 год, с применением индекса-дефлятора 3,6 %.

Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год с целью учета фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в размере 10037,83 тыс. руб., исключена из расчета.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 163142,33 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 9664,28 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 21767,91 руб.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится - тариф на тепловую энергию для конечных потребителей на 2021 год в размере 2648 руб. 88 коп. за 1 Гкал без НДС. Рост к тарифу 2020 года составит 104,83%;

- тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, на 2021 год в размере 1925 руб. 03 коп за 1 Гкал без НДС. Рост к тарифу 2020 года составит 104,83%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2021 год	2021 год
		утверждено для регулируемой организации	утверждено для регулируемой организации	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	40 946,78	43 411,49	43 411,49	43 244,52
2.	Неподконтрольные расходы	23 136,60	22 289,12	23 111,60	23 999,50
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, стоков	82 519,77	85 070,33	85 070,33	84 727,17
4.	Прибыль	5 290,00	7 224,40	7 227,18	7 222,96
	Расчетная предпринимательская прибыль	3 728,96	3 948,18	3 948,18	3 948,18
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	10 037,83	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0	0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0	0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0	0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**155 622,11**	**161 943,51**	**172 806,61**	**163 142,33**
11.	Товарная выручка				
	Справочно:				
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	63,489360	63,49	63,49	63,48936
	Отпуск с коллекторов , тыс.Гкал	6,953690	6,95	6,95	6,95369
	Полезный отпуск конечным потребителям из сети	56,535670	56,54	56,54	56,53567
	тариф на теплоэнергию, отпускаемую с коллекторов котельных , руб/Гкал	1 836,32	1 911,10	2 040,12	1 925,03
	рост в %	86,71	104,07	111,10	104,83
	тариф на теплоэнергию, отпускаемую конечным потребителям , руб/Гкал	2526,77	2629,39	2805,67	2648,88
	рост в %	104,00	104,06	111,04	104,83

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			утверждено i0 2020 год	утверждено i0+1 2021 год	корректировка по данным предприятия 2021 год	корректировка по данным экспертной группы 2021 год

1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0		0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	364,447	364,447	364,447	364,447
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	38,34	40,33	40,33	40,33
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**40947**	**43411**	**43411**	**43245**

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

N п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2021 год	2021 год
		утверждено	утверждено	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1 453,10	1 511,22	1 511,22	1 312,57
1.2.	Арендная плата	4 252,11	4 252,11	4 252,11	4 252,11
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00		
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	254,60	344,92	337,12	336,86

N п.п.	Наименование расхода	2020 год	2021 год	2021 год	2021 год
		утверждено	утверждено	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3,42	3,56	3,63	3,62
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	68,22	70,95	63,07	62,83
1.4.3.	налог на имущество	172,08	259,06	259,06	259,06
1.4.4.	иные расходы	10,88	11,36	11,36	11,36
1.5.	Отчисления на социальные нужды	7 343,32	7 637,05	7 637,05	7 755,39
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	2 627,84		0,00	969,52
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 883,13	6 737,71	7 567,30	7 567,30
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00		
	ИТОГО	21 814,10	20 483,02	21 304,81	22 193,76
2.	Налог на прибыль	1 322,50	1 806,10	1 806,80	1 805,74
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования				
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**23 136,60**	**22 289,12**	**23 111,60**	**23 999,50**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

		2020 год	2021 год	2021	2021

N п.п.	Наименование ресурса	утверждено	утверждено	корректировка по данным предприятия	корректировка по данным экспертной группы
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	66620,4	68490,1	68490,1	68526,2
2.	Расходы на электрическую энергию	14976,3	15620,2	15620,2	15221,1
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду, стоки	923,1	960,0	960,0	980,0
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**82519,8**	**85070,3**	**85070,3**	**84727,2**

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12,13,17,16 (п. Белая Гора) и кот. №16 с коллекторов для объектов ФКУ ИК-4Филиала Западный ООО «ККС» МО Плавский район на 2020 – 2024гг. (корректировка 2021 год)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Тариф 2020-2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		63835	63489,36	63489,36	**63489,36**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.БелаяГора)	Гкал		56535,67	56535,67	**56535,67**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)	Гкал		6953,69	6953,69	**6953,69**
Топливо: - газ	тыс.м^3	11675,58	11564,42	11559,99	**11542,65**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			10590,64	10586,21	**10568,86**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			973,78	973,78	**973,78**
Электроэнергия	тыс.кВт-ч	2128,54	2537,92	2557,54	**2551,31**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			2343,55	2363,17	**2356,94**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			194,37	194,37	**194,37**
Вода	тыс.м^3		36,24	36,24	**36,24**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			34,10	34,10	**34,10**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			2,14	2,14	**2,14**
Стоки	тыс.м^3		17,08	17,08	**17,08**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			16,56	16,56	**16,56**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			0,52	0,52	**0,515**
Соль таблетированная	т		0,3	0,3	**0,3**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			0,14	0,14	**0,14**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			0,16	0,16	**0,16**
Соль	т		14,0	14,0	**14,0**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			14,0	14,0	**14,0**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			-	-	**-**
Катионит КУ-2	т		0,131	0,131	**0,131**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			0,131	0,131	**0,131**
КатионитPurolite	т		0,023	0,023	**0,023**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12, 13,17,16(п.Белая Гора)			0,011	0,011	**0,011**
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			0,012	0,012	**0,012**
Численность	ед.		81,5	81,5	**81,5**
Кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12,			79,9	79,9	**79,9**

13,17,16(п.Белая Гора)					
Кот.№16(с коллекторов объекты ИК-4)			1,6	1,6	**1,6**
Количество условных единиц	ед.		364,447	364,447	**364,447**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюдж-жет		
Филиал Западный ООО «ККС» МО Плавский р-н																
Кот.№№1,2,4,5,6,7,8, 9,10,12,13,17, 16 (п.Белая Гора)	71836,87	885,62	70951,25		70951,25	14415,58	**56535,67**			**56535,67**	10913,85				41831,04	3790,78
Кот.16 (с коллекторов, объекты ИК-4)	6999,89	46,2	6953,69		**6953,69**		6953,69			6953,69	6953,69					

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии от кот. №№1,2,4,5,6,7,8,9,10,12,13,17, 16 (п. Белая Гора), Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**56535,67**	10426,25	9329,77	8382,82	4644,85	558,01	558,01	558,01	558,01	558,01	4644,85	7037,15	9279,93
Бюджет	10913,85	2040,79	1823,74	1636,28	896,33	87,32	87,32	87,32	87,32	87,32	896,33	1369,90	1813,87
Население	41831,04	7640,19	6843,15	6154,80	3437,61	466,83	466,83	466,83	466,83	466,83	3437,61	5176,61	6806,92
Прочие	3790,78	745,26	662,88	591,74	310,91	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	310,91	490,64	659,14

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии от кот. № 16 (с коллекторов) для потребителей ФКУ ИК-4, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**6953,69**	1141,37	1033,56	940,46	572,94	171,12	171,12	171,12	171,12	171,12	572,94	808,15	1028,66
Бюджет	6953,69	1141,37	1033,56	940,46	572,94	171,12	171,12	171,12	171,12	171,12	572,94	808,15	1028,66

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос:

1) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2648,88 руб. за 1 Гкал без НДС, 3178,66 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 19,19 руб. за 1 $м^3$ предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1, работающего с применением упрощенной системы налогообложения.

2) об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Западного филиала ООО «ККС», получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16), на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 1925,03 руб. за 1 Гкал без НДС, 2310,04 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию с коллекторов для Западного филиала ООО «ККС» (котельная 16) на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 19,19 руб. за 1 $м^3$ предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство» постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1, работающего с применением упрощенной системы налогообложения.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для Западного филиала ООО «ККС» (МО Плавский район) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.75. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район» на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по п. Волово, п. Казачка, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3945,81 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Постановление «О заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории п.Волово и п.Казачка Воловского района Тульской области» от 01 ноября 2016г. № 682. Срок действия концессионного соглашения - 15 лет.
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 3727,89 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 104,72%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Донскому району, в размере 3559,76 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район на основании концессионного соглашения эксплуатирует тепловые сети и 3 котельные п. Волово и 1 котельную п. Казачка, в которых установлено 9 водогрейных котлов.

Топливом для котельных служит природный газ. Котельные отпускают тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси-теля	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне Взвешен-ный КПД котлов%	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	фактич.		
Котельная №1	GT 530-24	Вода	ОТ	1	1	1,13	1,13	**1,34** (59,1%)	**91,16**	2008
	GT 530-24	Вода	ОТ	1	1	1,13	1,13			2008
			Итого:		**2**		**2,26**			
Котельная №2	КСВа-1ГН	Вода	ОТ	1	1	0,86	0,86	**1,16** (67,2%)	**91,50**	2002
	КСВа-1ГН	Вода	ОТ	1	1	0,86	0,86			2002
			Итого:		**2**		**1,72**			
Котельная №6 (ЦРБ)	НР-18А	Вода	ОТ	1	1	0,65	0,65	**0,23** (17,8%)	**89,72**	1998
	НР-18А	Вода	ОТ	1	1	0,65	0,65			1998
			Итого:		**2**		**1,30**			
Котельная п.Казачка	КСВа-0,63	Вода	ОТ	1	1	0,54	0,54	**0,47** (29,2%)	**90,03**	2001
	КСВа-0,63	Вода	ОТ	1	1	0,54	0,54			2001
	КСВа-0,63	Вода	ОТ	1	1	0,54	0,54			2001
			Итого:		**3**		**1,62**			
			Итого		**9**		**5,54**	**3,20 (46,3%)**	**91,01**	

Тепло на нужды отопления зданий потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ЭСО – 4878 м (двухтрубное исчисление).

Подпитка систем отопления производится химочищенной водой. Для регенерации фильтров используется поваренная соль.

Схема водоподготовки:

- котельная №1:

- внутренний контур котельной - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки RODOMANT E 200 dwz. Катионитом служит Lewatit S100;

- наружный контур котельной - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки ФИПа I-1,5-0,6 Na. Катионитом служит сульфоуголь.

- котельная №2 - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки ФИПа I-0,7-0,6 Na. Катионитом служит сульфоуголь.

- котельная №6 (ЦРБ) - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки WS 1054 WS1 CI. Катионитом служит Lewatit S100.

- котельная п.Казачка - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки SF-0844-850S и SF-1044-850S. Катионитом служит Puresin PC-002.

В котельных ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление нежилых зданий на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

Расход тепла на отопление жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, был определен предприятием и Экспертизой по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 № 83 и составляет 5162,65 Гкал/год.

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Тариф 2019 – 2023 гг. (корректировка 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Котельные п. Волово, п. Казачка	5162,65	5162,65	5162,65	**5162,65**

Нормативные потери тепла в местных системах и в сетях потребителей (бюджетные и прочие)

По расчету предприятия и Экспертизы нормативные потери тепла составляют 107,50 Гкал.

Расчеты потерь приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

Наименование	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		Нормативные потери в местных системах потребителей (бюджет, прочие), Гкал	Всего потери, Гкал
	Протяжен-ность, м	ОТ		

Котельные п. Волово, п. Казачка	642	88,65	18,85	**107,50**

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах потребителей и в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Полезный отпуск тепловой энергии

Предприятием и Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления и составляет 5270,15 Гкал/год.

Расчет полезного отпуска тепла приведен в приложении 6.

Присоединенная мощность котельной составляет – 2,27 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

По предложению предприятия – 1946,0 Гкал/год.

По предложению Экспертизы - **1946,0 Гкал/год.**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия Экспертизой приняты в соответствии с утвержденными значениями долгосрочных параметров регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» МО Воловский район (п.Волово, п.Казачка).

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях на долгосрочный период 2019-2023 гг. приведены в таблице 4:

Таблица 4

Годы	2019	2020	**2021**	2022	2023
Нормативные тепловые потери, Гкал/год	2029	1980	**1946**	1922	1887

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия – 7216,15 Гкал/год.

По расчету Экспертизы – **7216,15 Гкал/год**.

Расчет отпуска тепла от котельных приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 110,53 Гкал/год.

По расчету Экспертизы – **110,53 Гкал/год**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельных приведен в таблице 5.

Таблица 5

Тариф 2019 – 2023 гг.	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020г.)	**Корректировка 2021 г.**	
		Предприятие	Экспертиза
110,73	110,53	110,53	**110,53**

Выработка тепла и расход топлива

По расчету предприятия выработка тепла котельными – 7326,68 Гкал/год.

По расчету Экспертизы выработка тепла котельными - **7326,68 Гкал/год.**

Расчет выработки тепла от котельных приведен в приложении 9.

Расход газа при $Q_p^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа на 2021год:

- по расчету предприятия – 1017,04 т. м^3/год;
- по расчету Экспертизы - **1017,04 т. м^3/год.**

Расчет расхода природного газа на выработку теплоэнергии по котельным приведен в приложении 10.

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» МО Воловский район (п.Волово, п.Казачка) нормативные удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию на долгосрочный период 2019-2023 гг. составляют:

Годы	2019	2020	**2021**	2022	2023
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	159,37	159,25	**159,06**	159,06	158,88

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2021 год составляет **159,06 кг ут/Гкал**.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 6

Таблица 6

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	5270,15	5270,15	5270,15	**5270,15**
Газ, тыс.м^3	1030,35	1022,73	1017,04	**1017,04**
Расход газа на 1Гкал пол. отп., м^3/Гкал	195,51	194,06	192,98	**192,98**

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **308,73 т. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	5270,15	5270,15	5270,15	**5270,15**
Эл. энергия, т. кВт-ч	308,73	308,73	308,73	**308,73**
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	58,58	58,58	58,58	**58,58**

Расход воды

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепл. сети, м^3	Х/б кот., м^3	СН ХВО м^3	Продув-ка, м^3	Промывка теплообменников, м^3	Всего, м^3
Корректировка 2021г.							
Экспертиза	1984,93	280,83	493,99	432,92	426,51	17,15	**3636,33**
Предприятие	1984,93	280,83	493,99	432,92	426,51	17,15	3636,33
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	1984,93	280,83	493,99	432,92	426,51	17,15	3636,33

Объем стоков

Объем стоков (м^3) приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Котельные п. Волово, п. Казачка	1353	1353	**1353**

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,76 т.**

Расход соли (т) приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Котельная №1	1,38 (0,05 табл.)	1,38 (0,05 табл.)	**1,38 (0,05 табл.)**
Котельная №2	1,12	1,12	**1,12**
Котельная №6	0,10 (табл.)	0,10 (табл.)	**0,10 (табл.)**
Котельная п. Казачка	0,16 (табл.)	0,16 (табл.)	**0,16 (табл.)**
Всего:	2,76 (0,31табл.)	2,76 (0,31табл.)	**2,76 (0,31табл.)**

Расход катионитов

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,813 т**, в том числе:
  - сульфоуголь - **0,797 т**;
  - Lewatit S100 – **0,012 т**;
  - Puresin PC-002 – **0,004** т.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионитов Puresin PC-002, Lewatit S100 и 20% от загрузки фильтра для сульфоугля).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала по расчету предприятия и по расчету Экспертизы приведена в таблице 11.

Таблица 11

ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула»	Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.						
	Оператор	Апп. ХВО	Рем.кот.	обсли рем.т/с	Электро-газосвар	эл. мон.	сп. кип	всего	Оператор	Апп. ХВО	сл.рем.т/с	рем.кот.	Электро-газосвар	эл. мон.	сп. кип
Корректировка 2021 год.															
Котельная №1	4,0	0,35	1,35		0,4	0,2	0,4	6,7	4,0	0,35	1,35		0,4	0,2	0,4
Котельная №2	4,0	0,35	1,35		0,3	0,2	0,3	6,5	4,0	0,35	1,35		0,3	0,2	0,3
Котельная №6	4,0	0,3	1,3		0,3	0,1	0,30	6,3	4,0	0,3	1,3		0,3	0,1	0,30
Котельная п.Казачка	4,0	-	1,5	-	-	-	-	5,5	4,0	-	1,5	-	-	-	-
Всего	16,0	1,0	5,5	-	1,0	0,5	1	25,0	16,0	1,0	5,5	-	1,0	0,5	1
Тариф 2019 –2023 гг. корр. 2020г.	16,0	1,0	5,5	-	1,0	0,5	1	25,0	16,0	1,0	5,5	-	1,0	0,5	1

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия и Экспертизы – 56,85;

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизой приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	107,64		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,878	11	53,66
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	7,0х4,878	0,06	2,05
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	2,27	0,5	1,14
Всего				**56,85**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- Полезный отпуск тепловой энергии – **5270,15** Гкал.
- Природный газ – **1017,04 тыс. м^3** при $Q_н^р$ = 7900 ккал/нм^3.
- Электроэнергия – **308,73 тыс. кВт - ч**; уровень напряжения НН.
- Вода – **3636 м^3**.
- Стоки –1**353 м^3**.
- Соль – **2,76 т.**
- Соль таблетированная – **0,31 т**.
- Катионит Puresin PC-002– **0,004 т**.
- Катионит Lewatit S100 – **0,012 т.**
- Сульфоуголь – **0,797 т**.
- Численность основного производственного персонала – **25 ед.**
- Количество условных единиц – **56,85**.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3727руб. 89 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,72%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 6086,63 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 1017,04 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6. Снижение относительно предложения предприятия составил 75,13 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на

покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 38,53 тыс. руб. и составит 2543,54 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 308,73 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 8,68 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 3,636 тыс. куб. м, стоков – 1,353 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МКУ «Воловская служба сервиса» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 106,26 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 478,06 тыс. руб., что на 115,08 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 97,61 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 5,28. Сумма рассчитана исходя из фактических данных за 6 месяцев 2020 года, представленных предприятием.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 1813,46 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 25,39 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 23597,66 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Рост относительно предложения предприятия 0,03 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 4,37 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 7,92 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 1,17 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 111,20 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО Воловского района от 13.07.2015 №366 ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В обоснование данной статьи предприятием представлены следующие материалы: копия приказа от 30.10.2019г. №155/10-2019 о списании дебиторской задолженности на сумму 1232,88 тыс. руб., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 74 Основ ценообразования. Расходы по данной статье скорректированы в соответствии с текущей ставкой рефинансирования ЦБ – 4,25%. Также снижены на сумму процентов, заложенных в тариф 2019 года – 383,84 тыс. руб., т.к. кредитные средства организацией

для выполнения мероприятий инвестиционной программы в 2019 году не привлекались. Таким образом на 2021 год общая сумма по данной статье составляет 376,97 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 447,95 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 02.11.2016 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области в размере 2,28% на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 111,99 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 628,55 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложения предприятия на 1148,49 тыс. руб. и составит на 2021 год 19646,53 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по п. Волово, п. Казачка на 2021 год в размере 3727,89 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,27 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 104,72%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (Волово, Казачка)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**6 532,53**	**6 661,22**	**6 871,67**	**6 858,39**	**6 832,01**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (Волово, Казачка)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12,38	91,93	15,32	116,32	109,90
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4,10	4,22	4,41	4,34	4,37
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	8,28	8,83	8,91	9,09	7,92
1.4.3.	налоги	0,00	78,88	2,00	102,89	97,61
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1 716,63	1 768,13	1 745,87	1 838,85	1 813,46
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	129,26	111,20
1.7.	Амортизация основных средств и	366,88	366,88	259,18	593,14	478,06

	нематериальных активов*					
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	383,84	512,02	1 332,85	1 368,72	376,97
0	**ИТОГО**	2 479,73	2 738,96	3 353,22	4 046,29	2 889,60
2.	Налог на прибыль	129,92	57,64	116,18	115,69	111,99
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2 609,65**	**2 796,60**	**3 469,40**	**4 161,98**	**3 001,59**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (Волово, Казачка)

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	5
1.	Расходы на топливо	5 808,05	5 982,29	6 263,82	6 161,76	6 086,63
2.	Расходы на электрическую энергию	2 280,92	2 408,66	2 419,83	2 505,01	2 543,54
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	103,87	108,03	112,35	112,35	106,26
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**8 192,84**	**8 498,98**	**8 796,00**	**8 779,12**	**8 736,44**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (Волово, Казачка)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0	год i0+1	утверждено год i0+2	предложение предприятия год i0+2	корректировка год i0+2

		2019	2020	2021	2021	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6532,53	6661,22	6871,67	6858,39	6832,01
2.	Неподконтрольные расходы	2609,65	2796,60	3469,40	4161,98	3001,59
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	8192,84	8498,98	8796,00	8779,12	8736,44
4.	Прибыль	519,68	230,56	461,45	462,76	447,95
5.	Предпринимательская прибыль	550,66	573,12	628,55	532,77	628,55
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	18405,36	18760,48	20227,07	20795,02	19646,53
	Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,2702	5,2702	5,2702	5,2702	5,2702
	тариф, руб./Гкал без НДС	3492,38	3559,76	3838,04	3945,81	3727,89
	рост к пред. тарифу в %	103,45	101,93	107,82	110,84	104,72

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (Волово, Казачка)

	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,2702	5,2702	5,2702	5,2702	5,2702
тариф, руб/Гкал без НДС	3492,38	3559,76	3838,04	3945,81	3727,89
рост к пред. тарифу в %	103,45	101,93	107,82	110,84	104,72

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.)

	Ед. изм.	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
				Предприятие	**Экспертиза**
Полезный отпуск	Гкал	5270,15	5270,15	5270,15	**5270,15**
Топливо - газ $Q_н^р$ = 7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	1030,35	1022,73	1017,04	**1017,04**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	308,73	308,73	308,73	**308,73**
Вода	м3	3636	3636	3636	**3636**
Стоки	м3	1353	1353	1353	**1353**
катионит Purolite C100	т	-	-	-	**-**
катионит Puresin PC-002	т	0,004	0,004	0,004	**0,004**
катионит Lewatit S100	т	0,012	0,012	0,012	**0,012**
сульфоуголь	т	0,797	0,797	0,797	**0,797**
Соль	т	2,76	2,76	2,76	**2,76**
Соль таблет.	т	0,31	0,31	0,31	**0,31**
Численность	ед.	25,0	25,0	25,0	**25,0**
количество условных единиц		56,85	56,85	56,85	**56,85**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжаю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка	7326,68	110,53	7216,15	-	7216,15	1946,0	**5270,15**	-	-	5270,15	3421,37 64,92%	-	-	-	1561,91 29,64%	286,87 5,44%

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
п. Волово, п. Казачка	**Всего**	**5270,15**	1043,50	927,55	827,42	432,15	-	-	-	-	-	432,15	685,12	922,27
бюджет	ОТ	3421,37	677,43	602,16	537,16	280,55	-	-	-	-	-	280,55	444,78	598,74
прочие	ОТ	286,87	56,81	50,49	45,04	23,52	-	-	-	-	-	23,52	37,29	50,20
население	ОТ	1561,91	309,26	274,90	245,22	128,08	-	-	-	-	-	128,08	203,05	273,33

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование котельной	Отопление					ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего

Котельная №1	1124,75	1049,69	13,33	-	2187,77	-	-	-	-	-	2187,77	-	2187,77
Котельная №2	220,37	1505,06	232,41	-	1957,84	-	-	-	-	-	1957,84	-	1957,84
Котельная №6	42,88	385,54	-	-	428,42	-	-	-	-	-	428,42	-	428,42
Котельная п.Казачка	173,90	414,72	-	-	588,62	-	-	-	-	-	588,62	-	588,62
Всего	1561,90	3355,01	245,74	-	5162,65	-	-	-	-	-	5162,65	-	**5162,65**
корр. 2020 г.	1561,90	3355,01	245,74	-	5162,65	-	-	-	-	-	5162,65	-	5162,65
тариф 2019 – 2023 гг.	1561,90	3355,01	245,74	-	5162,65	-	-	-	-	-	5162,65	-	5162,65

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление					Сети ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	-	5,49	0,07	-	5,56	-	-	-	-	-	5,56	-	5,56
Котельная №2	-	7,88	1,22	-	9,10	-	-	-	-	-	9,10	-	9,10
Котельная №6	-	2,02	-	-	2,02	-	-	-	-	-	2,02	-	2,02
Котельная п.Казачка	-	2,17	-	-	2,17	-	-	-	-	-	2,17	-	2,17
Всего п. Волово, п. Казачка	-	17,56	1,29	-	18,85	-	-	-	-	-	18,85	-	**18,85**
корр. 2020 г.	-	17,56	1,29	-	18,85	-	-	-	-	-	18,85	-	18,85
тариф 2019 – 2023 гг.	-	17,56	1,29	-	18,85	-	-	-	-	-	18,85	-	18,85

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление					Сети ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	проч.	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2	-	4,98	39,84	-	44,82	-	-	-	-	-	44,82	-	44,82
Котельная №6	-	31,43	-	-	31,43	-	-	-	-	-	31,43	-	31,43
Котельная п.Казачка	-	12,4	-	-	12,4	-	-	-	-	-	12,4	-	12,4
Всего п. Волово, п. Казачка	-	48,81	39,84	-	88,65	-	-	-	-	-	88,65	-	**88,65**

корр. 2020 г.	-	48,81	39,84	-	88,65	-	-	-	-	-	88,65	-	88,65
тариф 2019 – 2023 гг.	-	48,81	39,84	-	88,65	-	-	-	-	-	88,65	-	88,65

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование котельной	Отопление					ГВС					Всего		
	насе-ление*	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	населе-ние*	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная №1	1124,75	1055,18	13,40	-	2193,33	-	-	-	-	-	2193,33	-	2193,33
Котельная №2	220,37	1517,92	273,47	-	2011,76	-	-	-	-	-	2011,76	-	2011,76
Котельная №6	42,88	418,99	-	-	461,86	-	-	-	-	-	461,86	-	461,86
Котельная п.Казачка	173,91	429,29	-	-	603,20	-	-	-	-	-	603,20	-	603,20
Всего п. Волово, п. Казачка	1561,91	3421,37	286,87	-	5270,15	-	-	-	-	-	5270,15	-	**5270,15**
корр. 2020 г.	1561,91	3421,37	286,87	-	5270,15	-	-	-	-	-	5270,15	-	5270,15
тариф 2019 – 2023 гг.	1561,91	3421,37	286,87	-	5270,15	-	-	-	-	-	5270,15	-	5270,15

* без потерь в местных системах жилых домов

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021г.						
Котельная №1	2,006	-	2,006	846,0	-	846,0
Котельная №2	1,577	-	1,577	613,0	-	613,0
Котельная №6	0,183	-	0,183	56,0	-	56,0
Котельная п.Казачка	1,112	-	1,112	431,0	-	431,0
Всего	4,878	-	4,878	**1946,0**	-	**1946,0**
корр. 2020 г.	4,878	-	4,878	1980,0	-	1980,0
тариф 2019 – 2023 гг.	4,878	-	4,878	2029,0	-	2029,0

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельных

Наименование котельной	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в местных системах жилых домов, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021г.												
Котельная №1	2193,33	-	2193,33	-	-	-*	846,0	-	846,0	3 039,33	-	3 039,33
Котельная №2	2011,76	-	2011,76	-	-	-*	613,0	-	613,0	2 624,76	-	2 624,76
Котельная №6	461,86	-	461,86	-	-	-*	56,0	-	56,0	517,86	-	517,86
Котельная п.Казачка	603,20	-	603,20	-	-	-*	431,0	-	431,0	1 034,20	-	1 034,20
Всего	5270,15	-	5270,15	-	-	-*	1946,0	-	1946,0	7 216,15	-	**7 216,15**
корр. 2020 г.	5270,15	-	5270,15	-	-	-*	1980,0	-	1980,0	7 250,15	-	**7 250,15**
тариф 2019 – 2023 гг.	5270,15	-	5270,15	-	-	-*	2029,0	-	2029,0	7299,15	-	7299,15

* потери тепла в местных системах жилых домов в отпуске тепла от котельной не учитываются

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование котельной	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021г.									
Котельная №1	3 039,33	-	3 039,33	28,99	-	28,99	3 068,32	-	3 068,32
Котельная №2	2 624,76	-	2 624,76	33,71	-	33,71	2 658,47	-	2 658,47
Котельная №6	517,86	-	517,86	19,50	-	19,50	537,36	-	537,36
Котельная п.Казачка	1 034,20	-	1 034,20	28,33	-	28,33	1 062,53	-	1 062,53
Всего	7 216,15	-	7 216,15	110,53	-	**110,53**	7 326,68	-	**7 326,68**
корр. 2020 г.	7250,15		7250,15	110,53		110,53	7360,68		7360,68
тариф 2019 – 2023 гг.	7299,15	-	7299,15	110,73	-	110,73	7409,88	-	7409,88

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование котельной	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс. $м^3$
	ОТ	ГВС	Всего			

				На выработку	На отпуск		
Котельная №1	3 068,32	-	3 068,32	156,37	158,15	479,79	425,13
Котельная №2	2 658,47	-	2 658,47	155,63	158,07	413,73	366,60
Котельная №6	537,36	-	537,36	159,18	165,18	85,54	75,80
Котельная п.Казачка	1 062,53	-	1 062,53	158,80	156,0	168,73	149,51
Всего	7 326,68	-	7326,68	156,66	**159,06**	1 147,79	**1017,04**
корр. 2020 г.	7 360,68	-	7 360,68	156,81	159,25	1 154,22	1 022,73
тариф 2019 – 2023 гг.	7409,88	-	7409,88	156,93	159,37	1162,820	1030,35

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 100,99 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета себестоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС. СО 34.09.456-00, разработанная СПО ОРГРЭС;

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок. СО 34.37.530-98, разработанная АО «Фирма ОРГРЭС»;

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976;

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972;

6. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» в МО Воловский район является ООО «Воловское».

Исходная вода поступает на умягчение в Na-катионитовые фильтры первой ступени. Фильтры загружены сульфоуглем, смолой Lewatit S100 и смолой Puresin PC-002.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей в котельных №№ 1, 2, 6, в котельной п. Казачка подпитка сети осуществляется водопроводной водой.

Установки ХВП имеются в следующих котельных: №№1, 2, №6 (ЦРБ) и котельная п.Казачка.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1

№№ котельных	Отопление		
	Утечка и заполнение системы теплоснабжения, м^3	Продувка котлов, м^3	Всего ХОВ, м^3
Корректировка 2021г.			
№1	975,30	150,21	1125,51
№2	568,66	176,53	745,19
№6 (ЦРБ)	76,35	30,38	106,73
котельная п. Казачка	-	69,39	69,39
Всего	1620,31	426,51	**2046,82**
Корректировка 2020 г.			2046,82
Тариф 2019 - 2023 гг.			2046,82

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
котельная №1	6,8	4,5
котельная №2	7,0	4,5
котельная №6 (ЦРБ)	7,0	4,5
котельная п. Казачка	6,3	6,0

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одноступенчатого Na-катионирование, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации Na-катионитовых фильтров.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	Корректировка 2020 г.					
	Предприятие			Экспертиза		
	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ
Корректировка 2021г.						
котельная №1	1125,51	232,34	1357,85	1125,51	232,34	1357,85
котельная №2	745,19	185,18	930,37	745,19	185,18	930,37
Котельная № 6 (ЦРБ)	106,73	7,39	114,12	106,73	7,39	114,12
котельная п. Казачка	69,39	8,01	77,40	69,39	8,01	77,40
Всего	2046,82	432,92	2479,74	2046,82	432,92	**2479,74**
Корректировка 2020 г.	-	-	-	2046,82	432,92	2479,74
Тариф 2019 - 2023 гг.	-	-	-	2046,82	432,92	2479,74

Реагенты

Таблица 4

Котельная	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Котельная №1	1,38 0,08 (табл.)	1,38 0,05 (табл.)	1,38 0,05 (табл.)	**1,38** **0,05 (табл.)**
Котельная №2	1,12	1,12	1,12	**1,12**
Котельная №6	0,10 (табл.)	0,10 (табл.)	0,10 (табл.)	**0,10 (табл.)**
Котельная п.Казачка	0,16(табл.)	0,16(табл.)	0,16(табл.)	**0,16(табл.)**

Всего	2,76 0,31(табл.)	2,76 0,31(табл.)	2,76 0,31(табл.)	**2,76** **0,31(табл.)**

Катиониты

Таблица 5

Котельная	Сульфоуголь		Lewatit S100		Purolite C100	
	ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
Корректировка 2021г.						
№1	0,716	0,716	0,009	0,009	-	-
№2	0,081	0,081	-	-	-	-
№6 (ЦРБ)	-	-	0,003	0,003	-	-
котельная п.Казачка	-	-	-	-	0,004	0,004
Всего	**0,797**	**0,797**	**0,012**	**0,012**	**0,004**	**0,004**
Корректировка 2020 г.	0,797	0,797	0,012	0,012	0,004	0,004
Тариф 2019 - 2023 гг.	0,797	0,797	0,012	0,012	0,004	0,004

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	Стоки (собственные нужды ХВП)
Корректировка 2021г.	
№1	232,34
№2	185,18
№6 (ЦРБ)	7,39
котельная п.Казачка	8,01
Всего	**432,92**
Корректировка 2020 г.	432,92
Тариф 2019 - 2023 гг.	432,92

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 7

Котельная	Напряже-ние	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
№1	НН	9,75	9,75	9,75	9,75
№2	НН	-	-	-	-
№6 (ЦРБ)	НН	-	-	-	-
котельная п. Казачка	НН	-	-	-	-
Всего		9,75	9,75	9,75	**9,75**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 105 руб. 44 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 107,22%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 64,62 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МКУ «Воловская служба сервиса» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 77,92 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 9,75 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,992 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит215,82 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 9,11 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Воловскому району (п. Волово, п. Казачка) на 2021 год в размере 105,44 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 2,05 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 107,22%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложени е предприяти я	год i0+2 2021 год корректировк а
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности	%		1	1	1	1

	операционных расходов (ИР)						
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	18	18	18	18	18
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**70,07**	**71,45**	**74,28**	**73,37**	**73,28**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула"

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула"

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	69,88	73,79	74,13	78,10	77,92
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	53,90	56,05	58,30	55,24	64,62
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**123,78**	**129,84**	**132,43**	**133,34**	**142,54**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула"

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	70,1	71,45	74,28	73,37	73,28
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	123,78	129,84	132,43	133,34	142,54
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**193,85**	**201,29**	**206,71**	**206,71**	**215,82**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. куб. м	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
тариф, руб./Гкал без НДС	94,71	98,34	100,99	100,99	105,44
рост к пред. тарифу в %		103,84	102,69	102,69	107,22

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемые котельными ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» котельные п. Волово, п. Казачка МО Воловский район в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020г.	Корректировка 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
Химочищенная вода	тыс. $м^3$	2046,82	2046,82	2046,82	**2046,82**
Водопроводная вода	тыс. $м^3$	2479,74	2479,74	2479,74	**2479,74**
Стоки	тыс. $м^3$	432,92	432,92	432,92	**432,92**
Электроэнергия на ХВО	тыс. кВтч	9,75	9,75	9,75	**9,75**
Соль таблетированная	т	0,31	0,31	0,31	**0,31**
Соль техническая	т	2,76	2,76	2,76	**2,76**
Сульфоуголь	т	0,797	0,797	0,797	**0,797**
Смола Lewatit S100	т	0,012	0,012	0,012	**0,012**
Смола Purolite C100	т	-	-	-	**-**
Смола Puresin PC-002	т	0,004	0,004	0,004	**0,004**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для ООО " ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка МО Воловский район» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.76. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» вышло с предложением о корректировке тарифов, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2636,44 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Производственное подразделение «Веневское» Восточного филиала Общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы»
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды
Юридический адрес	301321, область Тульская, район Веневский, г. Венёв, ул. Стрешнева, дом 2в
Почтовый адрес	301650, область Тульская, г. Новомосковск, ул. Свердлова/Маяковского, дом 1/27
ИНН/КПП	7107516834/712345001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, принадлежащих на правах собственности муниципальному образованию Веневский район от 31 января 2019 года № ДС/31 (постановление администрации МО Веневский район от 30.01.2019 г. № 78)
Метод регулирования	В соответствии с заключенным концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения, принадлежащих на правах собственности муниципальному образованию Веневский район от 31 января 2019 года № ДС/31 метод индексации установленных тарифов. (Постановление Комитета от 26.03.2019 года № 8/3)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2633,74 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 105,41%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» в размере 2498,58 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

Тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	153 117	163 781
2.Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	130 274	132715

3.Чистая прибыль (убытки)	8 853	485

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» в редакции приказа от 26.11.2014 №73;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

На экспертизу предприятием представлены:

Копия Устава ООО "ККС", утвержден решением Общего собрания участников ООО "ККС" Протокол 1/19 от 25.01.2019. Лист записи единого государственного реестра юридических лиц от 06.02.2019

Доверенность ООО "ККС" № 20/19 от 09.01.2020 г. заместителя Генерального директора ООО "ККС" - директора Восточного филиала Сторожева В.И.

Приказ ООО "ККС" от 31.12.2019 №142 " Об утверждении "Положения об учетной политике" Общества для целей бухгалтерского учета и налогообложения"

Годовая бухгалтерская отчетность ООО "ККС" за 2019 год

Статистическая отчетность (форма № 22-ЖКХ ресурсы) ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" за 2019 год

Скорректированный расчет тарифов на тепловую энергию ПП Веневское Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Скорректированный расчет тарифа на горячую воду для ПП Веневское Восточного филиала ООО "ККС", поставляющего горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2021 год

Расчеты по формам К ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС"

Производственная программа ПП Венёвское Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» в сфере горячего водоснабжения на 2019 – 2023 годы (корректировка на 2021 год)

Расчет затрат на топливо ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Договор поставки газа от 26.09.2017 №54-4-9605/18 с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор поставки газа от 26.09.2017 №54-6-9606/18 с ООО "Газпром межрегионгаз Тула"

Договор на снабжение электрической энергией от 05.02.2015 года №4239189 с АО "ТНС энерго Тула"

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 9.10.2014 года № 158 с МУП "Коммунальщик"

Справка-расчет амортизации по ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (вывоз ТКО) по ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 11.01.2019 г. №ТФ-Д-ТО/2019Н/ЮЛ-01247 с Тульским филиалом ООО "МСК-НТ"

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Постановление Правительства Российской Федерации от 24.01.2020 г. № 39 "О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"

Расчет арендной платы ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 23 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 28 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 15 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 16 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 22 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 26 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 17 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 09.12.2019 г. № 85 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 21 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 20 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 18 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 23.04.2019 г. № 19 находящегося в государственной собственности земельного участка

Договор аренды от 25.02.2019 г. № 8 находящегося в государственной собственности земельного участка

Расчет расходов на страхование производственных объектов, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль, для ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 07.10.2019г. № GAZX11914191141000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 07.10.2019г. № GAZX11971160370000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 07.10.2019г. № GAZX11949209904000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте от 07.10.2019г. № GAZX11961900358000

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 14.02.2020г. серия ККК № 3006143469

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 26.03.2020г. серия ККК № 3006143744

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств от 04.04.2019г. серия ККК № 3001584426

Полис страхования имущества юридических и физических лиц от огня и других опасностей от 31.05.2019г. № 2419 РТ 0095 АО "СОГАЗ"

Справка-расчет налога на имущество по ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Справка-расчет затрат на услуги банка для включения в тарифную заявку ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2021 год

Справка-расчет расходов на выплаты по кредитам, привлеченным на покрытие кассовых разрывов по операционной деятельности ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" для включения в тариф на 2021 год

Договор об открытии невозобновляемой кредитной линии от 26.12.2019 г. № 02950019/86041100 ПАО "Сбербанк России"

Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 26.12.2019г. № 03110019/86041100 ПАО "Сбербанк России"

Договор целевого займа от 02.08.2019г. № 14/19-3

Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 26.04.2019г. № 11/2 "Об утверждении инвестиционной программы Производственного подразделения "Веневское" Восточного филиала ООО "Компания коммунальной сферы" в сфере теплоснабжения на 2019-2043 г.г."

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" за 2019 год (форма №6.2-ИП ТС)

Отчет о выполнении инвестиционной программы Производственного подразделения «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» в сфере теплоснабжения на 2019-2043 гг., утвержденной Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 26.04.2019 № 11/2 за 2019 год

Приказ №46 от 29.04.2020 г. об утверждении Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС" на 2019-2043 годы

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «ККС».

Характеристика системы теплоснабжения

Восточный филиал ООО «ККС» эксплуатирует объекты теплоснабжения на основании заключенного концессионного соглашения от 31.01.2019 г. Объектами концессионного соглашения являются 8 котельных, магистральные и распределительные тепловые сети.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	фактическая	
Мкр-н Южный	КВГМ-20/150 ТТ100	3 2	2 1	1997; 2003	60,0 7,22	20,80 (30,9%)	84,60
Центральная	Dynaterm 2500	3	3		7,23	3,32 (45,9%)	89,49
Северная	REMEX ТТГ1500; ТТГ2000	3	3	2020	4,3	3,98 (92.6%)	91,00
Больничная	НР-18	4	3	1984-1987	3,0	1,03 (34,3%)	80,08
Школьная	Vitoplex-100	2	2	2008	1,12	1,16 (100%)	87,85
п.Метростроевский	ТТ- 1100	3	3	2019	2,84	2,52 (88,7%)	91,00
н.п.Каменный	КСВА-0,63	2	2	1974	1,08	0,51 (47,2%)	84,32
п.Мордвес	Гидроник 118 Гидроник 280	1 2	1 2		0,1 0,48	0,45 (77,6%)	86,18
Всего		**25**	**23**		**87,37**	**33,77 (38,7%)**	**86,00**

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода в настоящее время отпускается по графику 92-62ºС от котельной «Южная», по графику 70-50ºС от остальных котельных г. Венева и по графику 95-70 ºС от

котельных п. Метростроевский, Каменный и Мордвес. В результате реализации мероприятий инвестиционной программы отпуск сетевого теплоносителя будет осуществляться по графику 95-70 ºС от всех источников тепла

Горячая вода отпускается от котельных «Южная» и «Больничная» с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Нагрев воды на горячее водоснабжение от котельной «Южная» в настоящее время производится в водоводяных подогревателях, установленных в 5 ЦТП. После реализации мероприятий инвестиционной программы нагрев теплоносителя на нужды ГВС будет осуществляться на теплообменниках новых котельных.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) на семи котельных осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки одно - ступенчатое и 2-х ступенчатое Na- катионирование. Катионитом служит катионит КУ-2. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью. В котельной «Северная» обработка воды производится комплексонатом «Эктоскейл-800-1».

Системы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Общая протяженность тепловых сетей 30,554 км. Из них 27,907 км - на обслуживании у предприятия и 2,647 км – на балансе потребителей. Границы эксплуатационной ответственности сетей определены договорами на поставку тепловой энергии и актами разграничения.

Учет потребленного природного газа электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных. Учет отпущенной тепловой энергии в настоящее время ведется на котельной «Южная», в последующем- по всем источникам тепловой энергии.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с актуализированными «Схемами теплоснабжения» МО г. Венев, МО Мордвесское и МО Центральное Веневского р-на.

- Полезный отпуск по расчету предприятия -**71 376,84 Гкал.**

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021 г.	План 2022 г.	План 2023 г.
71 376,84	71 376,84	71 376,84	71 376,84	71 376,84

Полезный отпуск по группам потребителей (Гкал) приведен в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Население			Бюджет			Прочие			Полезный отпуск			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Мк-рн Южный	33014,08	9855,82	42869,90	3152,94	283,19	3436,13	870,03	0,66	870,69	37037,05	10139,67	47176,72	
Центральная	3271,37		3271,37	2334,29		2334,29	886,58		886,58	6492,24		6492,24	
Северная	6403,29		6403,29	942,46		942,46	274,51		274,51	7620,26		7620,26	
Больничная	203,96	95,68	299,64	1659,85	68,16	1728,01			0,00	1863,81	163,84	2027,65	
Школьная	681,92		681,92	1245,90		1245,90	208,76		208,76	2136,58		2136,58	
п.Метрострое-вский	3632,52		3632,52	669,17		669,17	53,61		53,61	4355,30		4355,30	
п.Каменный	629,15		629,15	112,08		112,08				741,23		741,23	
п.Мордвес	18,54		18,54	808,32		808,32				826,86		826,86	
Всего по ЭСО	**47854,83**	**9951,50**	**57806,33**	**10925,01**	**351,35**	**11276,36**	**2293,49**	**0,66**	**2294,15**	**61073,33**	**10303,51**	**71376,84**	**27,680**
Корректировка 2020 г.	47854,83	9951,50	57806,33	10925,01	351,35	11276,36	2293,49	0,66	2294,15	61073,33	10303,51	71376,84	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия (Гкал) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

Утвержденные нормативные потери – **13 922,03 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск			Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Мк-рн Южный	37037,05	10139,67	47176,72	5307,37	3373,90	8681,27	42 344,42	13 513,57	55 857,99
Центральная	6492,24		6492,24	940,63		940,63	7 432,87		7 432,87
Северная	7620,26		7620,26	1366,11		1366,11	8 986,37		8 986,37
Больничная	1863,81	163,84	2027,65	300,60	296,86	597,46	2 164,41	460,70	2 625,11
Школьная	2136,58		2136,58	461,27		461,27	2 597,85		2 597,85
п.Метрострое-евский	4355,30		4355,30	1342,33		1342,33	5 697,63		5 697,63
п.Каменный	741,23		741,23	374,620		374,62	1 115,85		1 115,85
п.Мордвес	826,86		826,86	158,340		158,34	985,20		985,20
Всего по ЭСО	**61073,33**	**10303,51**	**71376,84**	**8543,21**	**3670,76**	**13922,03**	**71324,60**	**13974,27**	**85298,87**
Корректировка 2020 г.	61073,33	10303,51	71376,84	8579,53	3670,76	13958,35	71360,92	13974,27	85335,19

Потери тепловой энергии в сетях предприятия снижаются в связи с реконструкцией тепловых сетей, предусмотренной концессионным соглашением (замена труб и изоляции).

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы **– 1 764,79 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008 в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – **87 063,66 Гкал.**

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 5.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **12 814,73 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с

долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

Утвержденный Комитетом Тульской области по тарифам НУР на отпуск составляет **169,55** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **166,11** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 5.

Таблица 5

Котельная	Отпуск от котельных, Гкал	С.Н. ко-тельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива на выработку. кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
Мк-рн Южный	55 857,99	1 309,74	57 167,73	168,86	9 653,34	8 553,59
Центральная	7 432,87	129,41	7 562,28	159,63	1 207,17	1 069,64
Северная	8 986,37	84,87	9 071,24	156,99	1 424,09	1 261,86
Больничная	2 625,11	55,83	2 680,94	178,40	478,28	423,79
Школьная	2 597,85	44,74	2 642,59	162,61	429,71	380,76
п.Метростро-евский	5 697,63	54,95	5 752,58	156,99	903,10	800,21
п.Каменный	1 115,85	39,16	1 155,01	169,43	195,69	173,40
п.Мордвес	985,20	46,09	1 031,29	165,77	170,96	151,48
Всего по ЭСО	**85 298,87**	**1 764,79**	**87 063,66**	**166,11**	**14 462,34**	**12 814,73**
Корректировка 2020 г.	85 335,19	1 777,89	87 113,08	167,99	14 633,91	12 966,76

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 6

	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		71 376,84	71 376,84	71 376,84	**71 376,84**
Расход топлива, т.м^3	12772,93	13 082,79	12 966,76	12 814,73	**12 814,73**
Уд. расход газа на 1Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал		183,29	181,67	179,54	**179,54**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

По расчету предприятия и Экспертизы – **3 825,69 тыс. кВт-ч.**

Уровень напряжения котельная Южная - СН2, остальные котельные- НН.

Результаты расчетов по годам приведены в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
Мкр-н Южный	2 693,62	2 688,89	2 693,62	2 693,62
Центральная	338,73	335,35	338,73	338,73
Северная	167,03	164,29	160,35	160,35
Больничная	119,82	119,82	119,82	119,82
Школьная	47,83	45,42	47,83	47,83
п.Метростроевский	331,42	331,42	318,16	318,16
п.Каменный	82,12	82,12	82,12	82,12
п.Мордвес	65,06	65,06	65,06	65,06
Всего	3 845,63	3 832,37	3 825,69	**3 825,69**
Полезный отпуск, Гкал	71 376,84	71 376,84	71 376,84	71 376,84

Удельный расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	53,88	53,69	53,60	53,60

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **31,22 тыс. м^3;**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расходы воды (т.м^3) по годам приведены в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие.	Экспер-тиза
Мкр-н Южный	19,27	19,27	19,27	19,27
Центральная	2,77	2,77	2,77	2,77
Северная	3,51	3,51	3,51	3,51
Больничная	1,13	1,13	1,13	1,13
Школьная	1,01	1,01	1,01	1,01
п.Метростроевский	2,69	2,69	2,68	2,68
п.Каменный	0,58	0,58	0,58	0,58
п.Мордвес	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего:	31,23	31,23	31,22	**31,22**

Расчеты расхода воды по каждой котельной в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Подпитка и заполнение			Промывка	Продувка	СН ХВО	Хоз-быт	Всего	ГВС	Итого
	Системы теплопотребления	Сети потребителей	Сети ЭСО							
Южный мкр-н	4 436,08	155,75	7 172,11	1 295,28	2 798,39	2 908,21	507,5	19 273,32	147 383,35	166 656,67
Центральная	728,46	60,42	871,52	200,85	562,50	65,20	281,52	2 770,47		2 770,47
Северная	859,90	99,36	1 374,37	317,61	682,50		178,02	3 511,76		3 511,76
Больничная	214,61	12,40	263,48	53,29	200	119,00	269,5	1 132,28	6 855,00	7 987,28
Школьная	235,05	88,15	304,08	84,53	201,75	23,53	72,9	1009,99		1009,99
Метростроевская	504,21	9,90	940,34	202,66	437,5	431,73	159,39	2685,73		2685,73
п. Каменный	86,16	0,17	127,59	27,54	86,5	85,90	159,39	573,25		573,25
п. Мордвес	90,19	15,02	68,38	17,98	77,25	-	-	268,82*		268,82
Всего по ЭСО	**7 154,66**	**441,17**	**11121,87**	**2 199,74**	**5 046,39**	**3633,57**	**1 628,22**	**31225,62**	154 238,35	185463,97
Корректировка 2020 г.	7 154,66	441,17	1 1124,76	2 202,50	5 046,39	3 633,57	1 628,22	31 231,27	154 238,35	185 469,62

***** покупная вода

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **10,31 тыс.м^3.**

Результаты расчетов приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Мкр-н Южный	2 798,39	2908,21	507,50	6 214,10
Центральная	562,50	65,20	281,52	909,22
Северная	682,50		178,02	860,52
Больничная	200,00	119,00	269,50	588,50
Школьная	201,75	23,53	72,90	298,18
Метростроевская	437,50	431,07	159,39	1 027,96
п. Каменный	86,50	85,90	159,39	331,79
п. Мордвес	77,25	-	-	77,25
Всего	**5 046,39**	**3 632,92**	**1 628,22**	**10 307,53**
Корректировка 2020 г.	5 046,39	3 633,57	1 628,22	10 308,18

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы- **66,15 т.**

Расход соли по годам приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.			
		Предпр.	Экспер-тиза	в том числе	
				Техни-ческая	Таблети-рованная
Мкр-н Южный	45,00	45,00	45,00	45,00	-
Центральная	0,92	0,92	0,92	-	0,92
Северная	-	-	-	-	-
Больничная	3,50	3,50	3,50	3,50	-
Школьная	0,23	0,23	0,23	-	0,23
п.Метростроевский	15,00	15,00	15,00	15,00	-
п.Каменный	1,5	1,5	1,5	1,5	-
п.Мордвес	-	-	-	-	-
Всего:	66,15	66,15	**66,15**	**65,00**	**1,15**

Катиониты

- По расчету предприятия и Экспертизы - катионит КУ-2 **– 2,11 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита КУ-2 10% от объема фильтров, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»

Реагенты

В котельной «Северная» обработка воды проводится комплексонатом «Экостейл-800-1». Расход комплексоната – **0,042 т.**

Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	Корректировка 2021 г.								
	опе-рат. кот.	ап-пар. ХВО	сле-сарь	эл. свар-щик	эл. мон-тер	эл. сле-сарь	сле-сарь КИП	про-чие	Всего ОПП
Мкр-н Южный	10	2	13	1					26
Центральная	8	1	7	1					17
Северная	8		2						10
Больничная	8	0,5	1						9,5
Школьная	3		2						5
Метростроевская	7	1	2						10
Каменный	6	0,5	2	1					9,5
Мордвес	5		2						7
Диспетчеры									4
Участок КИП									4
Электромонтеры									6
Всего по ЭСО:	55	5	31	3					**108**
Корректировка 2020 г.	55	5	31	3					108

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия Экспертизы **- 327,108 ед.;**

Таблица 13

План 2021 г.				
Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	108,184		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	25,086	11,0	275,950
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	205,299	0,06	12,318
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5	5	25,00
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	27,680	0,5	13,840
Всего				**327,108**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **71 376,84** Гкал;
- природный газ – **12 814,73** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **3 825,69** тыс. кВт-ч;
- вода - **31,22** тыс. м^3

- стоки – **10,31** тыс.м^3;
- соль техническая – **65,00** т;
- соль таблетированная – **1,15** т;
- катионит КУ-2 – **2,11 т**;
- комплексонат «Экостейл-800-1»- **0,042** т;
- численность основного производственного персонала –**108 ед;**
- количество условных единиц – **327,108 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2633 руб. 74 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 105,41%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных

параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 0,73% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен (-0,0353).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 76085,94 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 12814,73 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 5,6. Рост относительно предложения предприятия составил 163,9 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 182,29 тыс. руб. и составит 22970,53 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 3825,69 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена фактическая средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,00 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9,10: количество воды 31,225 тыс. куб. м, стоков – 10,3075 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП «Коммунальщик» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 943,13 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 45 и подпунктом г) пункта 62 Основ ценообразования. В соответствии с представленными договорами аренды (договора аренды земельного участка с администрацией МО Веневского района №№ 15-23, 26, 28 от 23.04.2019, договор аренды земельного участка с администрацией МО Веневского района №85 от 09.12.2019, договор аренды земельного участка с администрацией МО Веневского района №51 от 21.08.2020, договор аренды земельного участка с администрацией МО Веневского района №8 от 25.02.2019) экспертной группой учтено 131,52 тыс. руб.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 62 Основ ценообразования. Затраты включают оплату услуг по вывозу ТКО – 33,17 тыс. руб., приняты с учетом индекса-дефлятора 3,6%. Скорректировано относительно предложения предприятия на 0,13 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 4837,94 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 9 месяцев 2020 года, а также ожидаемой амортизации за 4 квартал 2020 года и 2021 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 2368,28 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Сумма рассчитана согласно подтвержденным данным бухгалтерской отчетности.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 10275,19 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 332,61 тыс. руб.

Средняя зарплата, включенная в тариф на 2021 год – 21511 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье в размере 6,74 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 44 Основ ценообразования в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. К расходам был применен индекс-дефлятор в размере 3,6%.

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 62 Основ ценообразования. Учтена сумма 167,10 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 77,73 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,61 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом пунктом 73 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 1267,18 тыс. руб., в соответствии с расчетом предприятия, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом кредитной ставки в соответствии с заключенными кредитными договорами.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 10594,13 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли установлен в концессионном соглашении от 31.01.2019 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования Веневский район Тульской области, в размере 5,65% на 2021 год. По статье учтены расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, и денежные выплаты социального характера.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 2648,53 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 4654,74 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 192,99 тыс. руб. и составит на 2021 год 187987,99 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере 2633,74 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 71,37684 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 5,41%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов

ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	предложение пред-ия год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						-0,0353
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	327,108	327,108	327,108	327,108	327,108
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	91,932	90,57	87,37	87,37	87,37
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**49955,60**	**50556,59**	**51519,82**	**51122,75**	**50926,12**

Реестр скорректированных на 2021 год неподконтрольных расходов

ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
				утвержденo год i0+2 2021 год	предложение пред-ия год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	5	7	5	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	30,66	30,66	33,10	33,30	33,17
1.2.	Арендная плата	148,50	152,96	160,31	125,68	131,52
	в т.ч. имущество по КС	148,50	152,96	160,31	125,68	131,52
	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2575,01	2818,33	3126,96	2621,14	2619,85
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,61	2,69	2,81	6,77	6,74
	в т.ч. имущество по КС	2,61	2,69	2,81	6,77	6,74
	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	22,67	23,35	24,47	78,34	77,73
	в т.ч. имущество по КС	22,67	23,35	24,47	78,34	77,73

	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налог на имущество	2448,86	2688,40	2986,67	2368,28	2368,28
	в т.ч. имущество по КС	2427,34	2670,79	2972,97	2354,58	2354,58
	в т.ч. собственное имущество	21,52	17,61	13,70	13,70	13,70
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	100,87	103,90	113,01	167,75	167,10
	в т.ч. имущество по КС	100,87	103,90	113,01	167,75	167,10
	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	9902,73	10199,81	10477,46	10607,80	10275,19
	в т.ч. имущество по КС	9837,86	10133,00	10408,82	10538,32	10206,66
	в т.ч. собственное имущество	64,87	66,82	68,64	69,49	68,53
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	3055,10	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	235,61	2164,37	4840,94	4837,94	4837,94
	в т.ч. имущество по КС	0,00	1928,76	4612,94	4535,52	4535,52
	в т.ч. собственное имущество	235,61	235,61	228,00	302,41	302,41
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1230,21	1143,40	1328,04	1267,18	1267,18
	в т.ч. имущество по КС	1230,21	1143,40	1328,04	1267,18	1267,18
	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	17177,82	16509,53	19966,81	19493,04	19164,85
2.	Налог на прибыль	296,25	1837,21	2659,33	2651,23	2648,53
	в т.ч. имущество по КС	295,75	1836,70	2658,77	2650,69	2648,00
	в т.ч. собственное имущество	0,50	0,52	0,54	0,54	0,53

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	17474,07	18346,74	22626,14	22144,26	21813,38
	в т.ч. имущество по КС	17151,57	18026,19	22315,24	21758,13	21428,21
	в т.ч. собственное имущество	322,50	320,55	310,88	386,13	385,17

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
				утвержден о год i0+2 2021 год	предложение пред-ия год i0+2 2021 год	корректиро вка год i0+2 2021 год
1	2	3	5	7		
1.	Расходы на топливо	73229,6	74694,7	76097,5	75922,05	76085,94
2.	Расходы на электрическую энергию	20958,7	22056,1	22119,8	22788,24	22970,53
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0		0,00
4.	Расходы на холодную воду	859,4	907,6	929,5	944,02	943,13
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0		0,00
6.	**ИТОГО**	**95047,6**	**97658,32**	**99146,79**	**99654,31**	**99999,61**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год		
				утвержден о год i0+2 2021 год	предложение пред-ия год i0+2 2021 год	корректи ровка год i0+2 2021 год
1	2	3	5			

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	49955,60	50556,59	51519,82	51122,75	50926,12
	в т.ч. имущество по КС	49849,87	50448,77	51407,95	51011,74	50815,54
	в т.ч. собственное имущество	105,73	107,81	111,87	111,00	110,58
2.	Неподконтрольные расходы	17474,07	18346,74	22626,14	22144,26	21813,38
	в т.ч. имущество по КС	17151,57	18026,19	22315,24	21758,13	21428,21
	в т.ч. собственное имущество	322,50	320,55	310,88	386,13	385,17
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	95047,63	97658,32	99146,79	99654,31	99999,61
	в т.ч. имущество по КС	95047,63	97658,32	99146,79	99654,31	99999,61
	в т.ч. собственное имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Нормативная прибыль	1185,00	7348,85	10637,30	10604,92	10594,13
	в т.ч. имущество по КС	1183,00	7346,79	10635,10	10602,77	10592,00
	в т.ч. собственное имущество	2,00	2,06	2,20	2,14	2,13
	Предпринимательская прибыль	4228,30	4429,90	4654,70	4654,74	4654,74
	в т.ч. имущество по КС	4206,90	4408,44	4633,60	4633,63	4633,63
	в т.ч. собственное имущество	21,40	21,44	21,10	21,11	21,11
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	167890,60	178340,40	188584,75	188180,98	187987,99
	в т.ч. имущество по КС	167438,97	177888,51	188138,68	187660,59	187469,00
	в т.ч. собственное имущество	451,63	451,86	446,05	520,39	518,99

Корректировка тарифов ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2020 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020 корректировка**	**2021 утверждено**	**2021 предложение пред-ия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	71,37684	71,37684	71,37684	71,37684	71,37684
тариф, руб/Гкал без НДС	2352,17	2498,58	2642,10	2636,44	2633,74
рост к пред. тарифу в %	104,27	106,22	105,74	105,52	105,41

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	71 376,84	71 376,84	71 376,84

Топливо: - газ*	тыс.м^3	12 966,76	12 814,73	12 814,73
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	3 832,37	3 825,69	3 825,69
в т.ч. СН2	тыс. кВт-ч	2 688,89	2 693,62	2 693,62
НН	тыс. кВт-ч	1 143,48	1 132,07	1 132,07
Вода	тыс.м^3	31,22	31,22	31,22
Стоки	тыс.м^3	10,31	10,31	10,31
Соль	т	66,15	66,15	66,15
в т.ч. техническая	т	65,0	65,0	65,0
таблетированная	т	1,15	1,15	1,15
Катионит КУ-2	т	2,11	2,11	2,11
Комплексонат «Оксидэйл-800-1	т	0,042	0,042	0,042
Численность ОПП	ед.	108		108
Количество условных единиц	ед.	327,108	327,108	327,108

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	про
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	1
ПП «Веневское» ООО «ККС»	87063,66	1764,79	85298,87	-	85298,87	13922,03	**71376,84**	-	-	71376,84	11276,36	-	-	11276,36	57806,33	229

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего по ЭСО	Всего	**71376,84**	12951,15	11607,53	10447,13	5866,62	858,63	858,63	858,63	858,63	858,63	5866,62	8798,16	11546,48
	ОТ	**61073,33**	12092,52	10748,91	9588,51	5008						5008	7939,53	10687,84
	ГВС	**10303,51**	858,63	858,62	858,62	858,62	858,63	858,63	858,63	858,63	858,63	858,62	858,63	858,64
в том числе:														
Население		57806,33	10304,55	9251,74	8342,5	4753,39	829,29	829,29	829,29	829,29	829,29	4753,39	7050,42	9203,89
Бюджет		11276,36	2192,43	1952,08	1744,51	925,12	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	925,12	1449,53	1941,17
Прочие		2294,15	454,17	403,71	360,13	188,11	0,06	0,06	0,05	0,06	0,06	188,11	298,21	401,42
Всего		**71376,84**	**12951,15**	**11607,53**	**10447,14**	**5866,62**	**858,63**	**858,63**	**858,62**	**858,63**	**858,63**	**5866,62**	**8798,16**	**11546,48**

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2633,74 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 21,40 руб. за 1 $м^3$ без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП «Коммунальщик», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.77. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» (МО Дубенский район) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» (МО Дубенский район) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» вышло с предложением о корректировке тарифов, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3192,06 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Производственное подразделение «Дубенское» Западного филиала общества с ограниченной ответственностью «Компания коммунальной сферы»

Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды
Юридический адрес	301160, область Тульская, п. Дубна, ул. Первомайская, д.41
Почтовый адрес	301470, Тульская область, г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а
ИНН/КПП	7107516834/712545001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Договор №6 от 12.02.2013 с администрацией МО Дубенского района о передаче в аренду имущества, являющегося муниципальной собственностью; собственность организации
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации на 2020-2024 годы (Постановление Комитета от 07.05.2019 года № 12/1)
Инвестиционная программа	«Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2020-2024 годы» утверждена постановлением комитета Тульской области по тарифам № 27/1 от 27.08.2019

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 3015,31 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,53%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» в размере 2940,79 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	57076	57520
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	47144	47704
3. Чистая прибыль (убыток)	3013	3150

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

На экспертизу предприятием представлены:

Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "НТК" от 02.06.2009 года

Копия свидетельства о постановке на учет ООО "ККС" от 10.01.2017 (ОГРН 1097154013681/ИНН 7107516834)

Копия Устава ООО "ККС". Зарегистрирован Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы по Тульской области № 10 06.02.2019 года ОГРН 1097154013681

Лист записи ЕГРЮЛ ООО "ККС" об изменении учредительных документов юридического лица от06.02.2019 года.

Выписка из ЕГРЮЛ от 15.04.2019 "Сведения о юридическом лице ООО "ККС"

Приказ ООО "ККС" № 142 от 31.12.2019 Об утверждении "Положения об учетной политике"

Приказ № 03 от10.01.2020 года "О назначении заместителя Генерального директора-директора Западного филиала"

Доверенность Генерального директора ООО "ККС" заместителю Генерального директора - директору Западного филиала ООО "ККС" Возгрину М.В. № 17/19 от 24.12.2019 на представление интересов ООО "ККС", ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС", ПП "Славный" в составе Западного филиала ООО "ККС" с органами власти, в том числе с органами государственного регулирования тарифов

Расчет скорректированного тарифа на тепловую энергию ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Расчет корректировки НВВ за 2019 год с целью учета фактических параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (п.52 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ № 760-э от 13.2013 г.) для ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"

Расчет скорректированного тарифа на услугу ГВС на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"

Постановление администрации МО Дубенский район об определении ЕТО на территории МО Дубенский район

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 год

Форма статистической отчетности № 22-ЖКХ (сводная) за 2019 год

Договор поставки газа № 54-4-9871/18 от 26.09.2017 с приложениями

Договор на снабжение электрической энергий № 6042600 от 17.12.2013 с приложениями

Договор № 56/16-2 на водоснабжение и транспортировку сточных вод с МУП "Хороший дом +"

Расчет арендной платы ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Договор № 6 от 12.02.2013 года о передаче в аренду имущества, являющегося муниципальной собственностью МО Дубенского района. Договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности МО Дубенский район № 15 от 02.04.2018 года. Договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности МО Дубенский район № 17 от 02.04.2018 года.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год для ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" Декларации о плате воздействие на окружающую среду ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС".

Расчет амортизации и налога на имущество на 2021 год по ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"

Расчет налога на имущество по основным средствам, находящимся на балансе ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" по состоянию на 31.03.2020

Расчету амортизационных отчислений по основным средствам, находящимся на балансе предприятия по состоянию на 31.03.2020 года ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"

Расчет земельного налога ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС", свидетельство о собственности на земельный участок, расчет транспортного налога ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС"

Справка -расчет расходов на выплаты по кредитам, привлеченным на покрытие кассовых разрывов по операционной деятельности ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год. Генеральное соглашение № 03110019/86041100 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 26.12.2019 года. Договор № 02950019/86041100 об открытии невозобновляемой кредитной линии от 26.12.2019 года.

Производственная программа ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" в сфере горячего водоснабжения на 2020 - 2024 годы

Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 27 августа 2019 года № 27/1 Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" "Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2020-2024 годы". Пояснительная записка к Инвестиционной программе ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" "Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2020-2024 годы"

Программа в области энергосбережения и энергетической эффективности ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2020 - 2024 годы. Пояснительная записка

к Программе в области энергосбережения и энергетической эффективности ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2020-2024 годы

Отчет о выполнении Инвестиционной программы за 2019 год и нарастающим итогом с начала реализации инвестиционной программы за 2015-2019 годы ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" "Реконструкция объектов теплоснабжения Дубенского района Тульской области на 2015-2019 годы."

Расчеты по формам К ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ПП "Дубенское" Западного филиала ООО "ККС" за 2019 год.

Приказ ООО «ККС» от 19.11.2020 № 94/2 о списании безнадежной дебиторской задолженности физических лиц, обслуживаемых ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС».

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и реализация тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде и на техническом обслуживании у ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» находятся восемь котельных в населенных пунктах п. Дубна, с. Протасово, д. Надеждино, н. п. Гвардейский, с. Скоморошки, с. Воскресенское и в н. п. Поречье и 11,689 км тепловых сетей. Котельные и тепловые сети находятся на балансе администрации МО Дубенский район и ООО «ККС».

Котельная п. Опочня, находящаяся в собственности ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС», отпускает тепловую энергию единственному потребителю (школе). В соответствии с требованиями подпункта 5.1. в) пункта 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утвержденных Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075), цена на тепловую энергию по данной котельной не подлежит тарифному регулированию.

В восьми котельных установлено 22 котла типов: ЗИОСАБ-1000(500); Ишма V100; Хопер –100; ПВ-100; Братск –1Г; Vitoplex 100PV1; ЗИОСАБ-3000; Duotherm 2500; КВ-0,4Г.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1.

№ кот.	Место нахождения котельных	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность, Гкал/ч			Режимные карты	
					Всего	В работе зима/ лето	Одного	Всех	Расчетная	КПД ср. %	в ср. кгут/ Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Школа п. Дубна	ЗИОСАБ -1000	ОТ	В	1	1	0,86	0,86			
		ЗИОСАБ -500			1	1	0,43	0,43			
		Итого			2	2		1,29	0,7	87,36	163,52
2	Школа с.Протасово	Ишма-V100	ОТ	В	3	1	0,086	0,258	0,1	85,03	168,01

3	Школа п.Надеждино	Хопер-100	ОТ	В	3	2	0,086	0,258	0,13	83,98	170,1
4	н.п. Гвардейский	ПВ-100	ОТ	В	3	2	0,08	0,24	0,124	87,78	162,75
5	с. Скоморошки	Братск-1Г	ОТ	В	2	1	0,86	1,72	0,315	82,43	173,31
6	с. Воскре-сенское	Vitoplex 100PV1	ОТ ГВС	В	2	2/1	0,53	1,06	0,76	87,36	163,53
7	Микрорайон, п. Дубна	Duotherm 2500	ОТ ГВС	В	2	2/1	2,15	4,3			
		ЗИОСАБ -3000	ОТ ГВС	В	1	1/1	2,58	2,58			
		Итого						6,88	4,8	89,8	159,09
8	н.п. Поречье	КВ-0,4Г	ОТ	В	4	2	0,344	1,376	0,25	87,06	164,1
	ВСЕГО:				22	16/2		**13,082**	8,53	88,52	161,39

Тепло от котельных №№ 1,2,3,4,5,6,7,8 отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и от котельных №№ 6,7 на нужды горячего водоснабжения с температурой 65-55°С (у потребителя 60°С).

На блочно-модульной котельной в п. Дубна приготовление сетевой воды на отопление и горячей воды осуществляется по 2-х контурной схеме в пластинчатых теплообменниках.

Подпитка систем теплоснабжения производится:

- на котельной №1 водопроводной водой, с добавлением реагента Эктоскейл -450;
- на котельных №№ 2,3,8 - водопроводной водой;
- на котельной №7 - химочищенной водой, прошедшей обработку в Na-катионитовых фильтрах 2 ступени;
- на котельных №№ 4,5,6 - химочищенной водой, прошедшей обработку в Na-катионитовых фильтрах 1 ступени.

На котельной №7 микрорайона п. Дубна вода для горячего водоснабжения проходит одну ступень очистки в Na-катионитовых фильтрах, поступает в баки аккумуляторы, а оттуда к потребителям. Для регенерации фильтров используется поваренная соль.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные для отопления и четырехтрубные при наличии горячего водоснабжения.

Прокладка тепловых сетей – подземная бесканальная и в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность тепловых сетей – 11,689 км в двухтрубном исчислении.

Граница эксплуатационной ответственности для потребителей – наружная стена здания.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа, электроэнергии и воды. Учет отпуска тепла отсутствует.

6. Анализ представленных предприятием материалов и проведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2, для ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по

техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

По расчету предприятия и Экспертизы -**18 246,89 Гкал.**

Расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Теплопотребление на нужды отопления нежилых зданий принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС».

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов и температуры горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и фактического количества приборов учета горячей воды.

Результаты расчетов приведены в таблице 2.

Таблица 2

Теплопотребление Гкал/год							
№№ Кот.	Тариф 2020-2024гг.	Корректировка 2021г.					
		Предложение предприятия			Экспертиза		
		ОТ	ГВС	Всего:	ОТ	ГВС	Всего:
Кот.№1 школа п. Дубна	1603,04	1603,04	-	1603,04	**1603,04**	**-**	**1603,04**
население	226,37	226,37	-	226,37	226,37	-	226,37
бюджет	1288,6	1288,6	-	1288,6	1288,6	-	1288,6
прочие	88,07	88,07	-	88,07	88,07	-	88,07
Кот. №2 школа с. Протасово	236,293	236,293	-	236,293	**236,293**	**-**	**236,293**
бюджет	236,293	236,293	-	236,293	236,293	-	236,293
Кот. №3 п. Надеждино	299,605	299,605	-	299,605	**299,605**	**-**	**299,605**
бюджет	299,605	299,605	-	299,605	299,605	-	299,605
Кот. №4 н.п. Гвардейский	282,9	282,9	-	282,9	**282,9**	**-**	**282,9**
бюджет	282,9	282,9	-	282,9	282,9	-	282,9
Кот. №5 с. Скоморошки	721,008	721,008	-	721,008	**721,008**	**-**	**721,008**
население	355,09	355,09	-	355,09	355,09	-	355,09
бюджет	365,918	365,918	-	365,918	365,918	-	365,918
Кот. №6 п. Воскресенск	1797,22	1631,48	165,74	1797,22	**1631,48**	**165,74**	**1797,22**
население	1603,333	1437,593	165,74	1603,333	1437,593	165,74	1603,333
бюджет	184,187	184,187	-	184,187	184,187	-	184,187
Прочие	9,7	9,7	-	9,7	9,7	-	9,7
Кот. №7 Мк-рн п. Дубна	11187,53	10305,38	882,15	11187,5	**10305,38**	**882,15**	**11187,53**
население	9980,2	9098,04	882,15	9980,19	9098,04	882,15	9980,19
бюджет	959,734	959,734	-	959,734	959,734	-	959,734
прочие	247,612	247,612	-	247,612	247,612	-	247,612
Кот. №8 н.п. Поречье	2119,29	2119,29	-	2119,84	**2119,29**	-	**2119,29**

Теплопотребление Гкал/год							
№№ Кот.	Тариф 2020-2024гг.	Корректировка 2021г.					
		Предложение предприятия			Экспертиза		
		ОТ	ГВС	Всего:	ОТ	ГВС	Всего:
население	2009,81	2009,81	-	2009,81	2009,81	-	2009,81
бюджет	109,478	109,478	-	109,478	109,478	-	109,478
прочие	-	-	-	-	-	-	-
Всего:	18246,89	17199,0	1047,89	18246,89	**17199,0**	**1047,89**	**18246,89**
население	14174,79	13126,9	1047,89	14174,79	13126,9	1047,89	14174,79
бюджет	3726,72	3726,72	-	3726,72	3726,72	-	3726,72
прочие	345,38	345,38	-	345,38	345,38	-	345,38

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы - **23,98 Гкал.**

Полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы -**18 270,87 Гкал.**

Полезный отпуск тепла потребителям предприятием и Экспертизой определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Кот. №№ п/п	Котельная	Теплопот-ребление, Гкал	Потери в местных системах потребителей (бюджет и прочие), Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
Корректировка 2021г.				
1.	Школа п. Дубна	1603,04	8,09	1611,13
2.	Школа с.Протасово	236,293	1,39	237,68
3.	Школа п.Надеждино	299,605	1,75	301,35
4.	н.п. Гвардейский	282,9	1,72	284,62
5.	с. Скоморошки	721,008	2,15	723,16
6.	п. Воскресенск, ул. Молодежная, 17	1797,22	1,14	1798,36
7.	Микрорайон, п. Дубна	11187,53	7,10	11194,64
8.	н.п. Поречье	2119,29	0,6	2119,93
	ВСЕГО:	18246,89	23,98	**18270,87**
Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч				**7,55**
Тариф 2020 -2024 гг.		18246,89	23,98	18270,87

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла в сеть

ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» в 2019г. (постановление комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2019 № 27/1) была утверждена инвестиционная программа «Реконструкция объектов теплоснабжения МО Дубенский район Тульской области на 2020-2024 годы».

В рамках программы предусмотрены мероприятия по замене участков тепловых сетей от котельных микрорайона и школы в п. Дубна.

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО, утвержденные постановлением комитета Тульской области по тарифам № 45/1 от 18 декабря 2019.

По расчету предприятия – 4 985,52 Гкал;

Утвержденные нормативные потери – **4 947,00 Гкал.**

Расчет потерь в сетях и отпуска от котельных см. таблицу 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	% потерь к отпуску
1	Школа п. Дубна	1611,13	352,22	1963,35	17,94
2	Школа с. Протасово	237,68	133,99	371,67	36,05
3	Школа п. Надеждино	301,36	82,09	383,45	21,41
4	н.п. Гвардейский	284,62	49,58	334,20	14,84
5	с. Скоморошки	723,16	171,26	894,42	19,15
6	п. Воскресенск, ул. Молодежная,17	1798,36	829,37	2627,73	31,56
7	Микрорайон, п. Дубна	11194,64	3013,78	14208,42	21,21
8	н.п. Поречье	2119,93	314,71	2434,64	12,92
	Всего	**18270,87**	**4947,0**	**23217,87**	21,31
	Предприятие	18270,87	4985,52	23256,4	21,44
	Тариф 2020 -2024гг.	18270,87	5031,63	23302,5	21,59

Потери в тепловых сетях снизились по сравнению с утвержденными в тарифе 2020 года в связи с проведением мероприятий по замене участков тепловых сетей на 2021 год в соответствии с инвестиционной программой.

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы -**518,60 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельных рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом №323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	потери через баки-аккумуляторы, Гкал	Отопление, Гкал	Хозбыт, Гкал	Прочие, Гкал	Итого Гкал
Корректировка 2021г.							
№1	5,9	3,2		2,7	1,5	2,1	15,4
№2	1,1	0,8		1,2	1,2	0,4	4,7
№3	1,2	4,2		1,7	1,3	0,4	8,8
№4	1,0	1,0		0,2	1,0	0,3	3,5
№5	2,6	9,6		2,8	1,2	0,9	17,1
№6	7,8	5,6	2,0	11,2	10,2	0,8	37,6
№7	43,7	118,2	142,5	21,2	25,1	62,1	412,8
№8	7,4	1,3		0,8	7,0	2,2	18,7
Всего	70,7	143,9	144,5	41,8	48,5	69,2	**518,6**
Тариф 2020 - 2024гг.	70,7	143,9	144,5	41,8	48,5	69,2	**518,6**

Расход топлива.

По расчету предприятия -3 399,98 тыс. нм^3;

По расчету Экспертизы – **3 394,41 тыс. нм^3.**

Экспертизой расход топлива рассчитан при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3 и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №45/1 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 165,0 кг у.т./Гкал. Расчет представлен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Отпуск от котельных, Гкал	Собственные нужды котельных, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход топлива, на выработку/ на отпуск кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, нм^3
1	Школа п. Дубна	1963,35	15,4	1978,75	163,52	323,56	**286,69**
2	Школа с. Протасово	371,67	4,7	376,37	168,01	63,23	**56,03**
3	Школа п. Надеждино	383,45	8,8	392,25	170,10	66,72	**59,12**
4	н.п. Гвардейский	334,20	3,5	337,70	162,75	54,96	**48,7**
5	с. Скоморошки	894,42	17,1	911,52	173,31	157,98	**140,0**
6	п. Воскресенск, ул. Молодежная,17	2627,73	37,6	2665,33	163,53	435,86	**386,2**
7	Микрорайон, п. Дубна	14208,42	412,8	14621,22	159,09	2326,09	**2061,09**
8	н.п. Поречье	2434,64	18,7	2453,34	164,10	402,59	**356,72**
	Всего	**23217,87**	**518,6**	**23736,47**	**161,39/165,0**	**3830,83**	**3394,41**
Предприятие		23256,4	518,6	23774,99	161,39	3837,12	3399,98
Тариф 2020 -2024гг.		23302,5	518,6	23821,1	165,0	3844,46	3406,49

Расход топлива по годам см. таблицу 7.

Таблица 7

Наименование	Факт 2019г.	Тариф 2020 -2024гг.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	18084,056*	18270,87	18270,87	18270,87
Расход топлива, тыс. м^3	3496,054	3406,49	3399,98	3394,41
Удельный расход топлива на полезный отпуск, нм^3/Гкал	193,32	186,44	186,09	185,78

*с учетом котельной п. Опочня

Электроэнергия

По расчету предприятия - 841,20 тыс. кВт-ч;

Расход электроэнергии по котельным (тыс. кВт-ч) Экспертизой приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	уровень напр.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021г.**	
						ЭСО	Экспертиза
Кот. № 1	НН	69,75	82,962	76,831	85,6	85,6	85,6
Кот. № 2	НН	22,63	16,775	17,933	33,3	33,3	33,3
Кот. № 3	НН	4,72	9,103	5,913	12,0	12,0	12,0
Кот. № 4	НН	6,36	6,889	6,22	10,2	10,2	10,2
Кот. № 5	НН	54,79	58,545	56,85	60,9	60,9	60,9
Кот. № 6	СН2	86,6	91,519	89,546	85,96	85,96	85,96
Кот. № 7	СН2	422,8	400,369	364,428	480	480	480
Кот. № 8	(СН2)	70,05	75,138	71,26	73,22	73,22	73,22
Всего:		737,7	741,3	688,981	841,2	841,2	841,2

При расчете тарифа на 2021 г. расход электроэнергии принимается на уровне предыдущего периода регулирования – 841,2 тыс. кВт*ч, т.к. согласно приложению к приказу Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э п. 34, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях в течение долгосрочного периода

регулирования не пересматривается.

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **11,56 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена**.**

Таблица 9

Кот.	**Корректировка 2021г.**								
	продув-ка	утеч-ки	заполнение	промывка	СН ХВП	хозбыт	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Кот. № 1	117	320	57	37		30	561		561
Кот. № 2	22	77	16	13		25	153		153
Кот. № 3	23	71	13	10		15	132		132
Кот. № 4	20	56	11	6	46	20	159		159
Кот. № 5	53	154	28	19	114	25	393		393
Кот. № 6	156	517	90	69	476	24	1332	2465	3797
Кот. № 7	855	4790	569	438	1152	24	7828	13117	20945
Кот.№ 8	143	504	95	68	164	30	1004	-	1004
Всего:	1389	6489	879	660	1952	193	**11562**	15582	27144
Предприятие	1389	6489	879	660	1952	193	**11562**	15582	27144
Тариф2020-	1389	6489	879	660	1952	193	**11562**	15582	27144

Расход стоков

По расчету предприятия и Экспертизы – **3,36 тыс. м^3.**

Таблица 10

Объем стоков, м^3						
Кот.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021г.**				
		предприятие	Экспертиза			
			Продувка	СН ХВП	Хоз.быт.	Всего
Кот. № 1	147	147	117	-	30	147
Кот. № 2	-	-		-	-	-
Кот. № 3	-	-		-	-	-
Кот. № 4	-	-	-	-	-	-
Кот. № 5	192	192	53	114	25	192
Кот. № 6	656	656	156	476	24	656
Кот. № 7	2031	2031	855	1152	24	2031
Кот.№ 8	337	337	143	164	30	337
Всего:	3363	3363	1324	1906	133	**3363**

Стоки от котельных №№ 2,3,4 поступают на рельеф и в тариф не включаются.

Расход соли

Расход соли по предложению предприятием и расчетам Экспертизы приведен в таблице 11.

Таблица 11

Расход соли, т			
Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Кот. № 4 н.п. Гвардейский	0,24	0,24	**0,24**
Кот. № 5 с. Скоморошки	1,55	1,55	**1,55**
Кот. № 6 Ул. Молодежная	1,0	1,0	**1,0**
Кот. № 7 Микрорайон п. Дубна	6,2	6,2	**6,2**
Кот.№ 9 н.п. Поречье	0,5	0,5	**0,5**
Итого:	9,49	9,49	**9,49**

Расходы катионитов и реагента

Предприятием и Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты для катионита КУ-2-8 в количестве 10% и для сульфоугля - 20%, в соответствии с

«Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Результаты расчетов приведены в таблице 12.

Таблица 12

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Сульфоуголь, т			
Кот. № 5 с. Скоморошки	0,16	0,16	**0,16**
Кот. № 6 ул. Молодежная	-	-	**-**
Кот. № 7 мк-рн п. Дубна	-	-	**-**
Итого:	0,16	0,16	**0,16**
Катионит КУ-2, т			
Кот. № 6 ул. Молодежная	0,002	0,002	**0,002**
Кот.№ 9 н.п. Поречье	0,01	0,01	**0,01**
Итого:	0,012	0,012	**0,012**
Смола Purolite C100			
Кот. № 7 мк-рн п. Дубна	0,032	0,032	**0,032**
Реагенты:			
Экгоскейл -450, л			
Кот.№1 школа п.Дубна	742,1	742,1	**742,1**
Реагент НС-140, НС-170,л			
Кот. № 7 Микрорайон п. Дубна	621,0	621,0	**621,0**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 13.

Таблица 13

Котельная	Расчет предприятия, ед.							Экспертиза, ед.						
	оператор	токарь	сл. ремонтник	газосварщик сетей	электрик	слесарь КИП	Итого:	оператор	токарь	сл. ремонтник	газосварщик сетей	электрик	слесарь КИП	Итого:
Корректировка 2021г.														
Кот. №1			1			1	2			1			1	2
Кот. №2	1		1				2	1		1				2
Кот. №3	1		1				2	1		1				2
Кот. №4	1		-				1	1		-				1
Кот. №5	4		1	1			6	4		1	1			6
Кот. №6	1		1				2	1		1				2
Кот. №7		0,5	3		1	0,5	5		0,5	3		1	0,5	5
Кот. №8	1		1				2	1		1				2
Всего:	9	0,5	9	1	1	1,5	22	**9**	**0,5**	**9**	**1**	**1**	**1,5**	**22**
Тариф 2020 -2024гг.								9	0,5	9	1	1	1,5	22

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия – 129,4258102 ед.

По расчету предприятия и Экспертизы – **129,3922 ед.**

Таблица 14

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	111,2		

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	7,98125+2,781= 10,76225	11	118,385
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	11,2*10,76225	0,06	7,2322
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	7,55	0,5	3,775
Всего:				**129,3922**

Выводы и предложения

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2020 – 2024гг., величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно-энергетических составляющих тарифа принять по приложению 1.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3015 руб. 31 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,53%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,57% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,001.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 20203,15 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 3394,41 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6. Снижение относительно предложения предприятия составило 21,85 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 233,31 тыс. руб. и составит 5028,70 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 841,2 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена фактическая средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,98 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 11,562 тыс. куб. м, стоков – 3,363 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП «Хороший Дом+» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 513,08 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 45 и подпунктом г) пункта 62 Основ ценообразования. В соответствии с представленными договорами аренды (договор аренды земельного участка с администрацией МО Дубенского района №17 от 02.04.2018, договор аренды земельного участка с администрацией МО Дубенского района №15 от 02.04.2018, договор с

администрацией МО Дубенского района о передаче в аренду имущества, являющегося муниципальной собственностью №6 от 12.02.2013) экспертной группой учтены только затраты по договорам аренды земли 8,61 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 6451,75 тыс. руб., что на 0,86 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 9 месяцев 2020 года, а также ожидаемой амортизации за 4 квартал 2020 года и 2021 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 443,75 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Сумма рассчитана согласно подтвержденным данным бухгалтерской отчетности

«Транспортный налог», «Земельный налог» в размере 6,52 тыс. руб. и 11,96 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 62 (б) Основ ценообразования, на основании представленных предприятием экономически обоснованных расчетов.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 3081,49 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 42,89 тыс. руб.

Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф на 2021 год – 21659 руб., в среднем по предприятию – 25845 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье в размере 1,07 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 44 Основ ценообразования в соответствии с представленным предприятием экономическим обоснованием. К расходам был применен индекс-дефлятор в размере 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 86,20 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,33 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - по статье учтена сумма 1000,44 на основании пункта 47 а) Основ ценообразования, а также на основании постановления администрации МО Дубенского района о присвоении статуса ЕТО. Расходы приняты в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период. Предприятием представлен приказ о списании дебиторской задолженности физических лиц по основаниям невозможности взыскания подтвержденными Постановлениями об окончании исполнительного производства УФССП по Тульской области на сумму 1734,56 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 169,54 тыс. руб., в соответствии с расчетом предприятия, произведенным исходя из необходимости покрытия заявителем кассовых разрывов в связи с операционной деятельностью с учетом кредитной ставки в соответствии с заключенными кредитными договорами.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 147,41 тыс. руб. на 2021 год, рост затрат по данной статье относительно действующего тарифа составил 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 36,85 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 1531,54 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Размер корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год (п. 52 Методических указаний), по расчетам предприятия составляет 4403,59 тыс. руб. в основном за счет снижения фактического полезного отпуска за 2019 год по сравнению с утвержденным в тарифах на 2019 год на 10,8 %. Экспертной группой принято решение включить 1535,39 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 3229,45 тыс. руб. и составит на 2021 год 55092,26 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере 3015,31 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 18,27 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 2,53%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ККС" ПП "Дубенское" Западного филиала

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,0006	0	0,001
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	129,2629	129,33643	129,33643	129,3922
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	13,082	13,55	13,55	13,082

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**14 462,80**	**14 891,59**	**14 891,59**	**14 834,83**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ККС" ПП "Дубенское" Западного филиала

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	8,61	9,00	8,61	8,61
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	465,26	521,93	542,63	549,49
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,17	1,20	1,07	1,07
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	83,20	86,50	86,53	86,20
1.4.3.	налоги	362,89	416,23	436,56	443,75
1.4.4.	иные расходы	18,00	18,00	18,48	18,48
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3 004,21	3 124,40	3 124,38	3 081,49
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	1 175,78	1 000,50	1 000,46	1 000,44
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	5 827,78	6 297,10	6 452,61	6 451,75
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам,	396,40	396,40	169,54	169,54

	включая проценты по ним				
	ИТОГО	10 878,04	11 349,33	11 298,23	11 261,32
2.	Налог на прибыль	35,57	37,00	36,99	36,85
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**10 913,61**	**11 386,33**	**11 335,22**	**11 298,17**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ККС" ПП "Дубенское" Западного филиала

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	19 673,43	20 225,00	20 225,00	20 203,15
2.	Расходы на электрическую энергию	5 084,09	5 262,00	5 262,01	5 028,70
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	504,62	524,80	524,80	513,08
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**25 262,14**	**26 011,80**	**26 011,81**	**25 744,92**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ККС" ПП "Дубенское" Западного филиала

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	14462,80	14891,59	14891,59	14834,83
2.	Неподконтрольные расходы	10913,61	11386,33	11335,22	11298,17

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	25262,14	26011,80	26011,81	25744,92
4.	Прибыль	142,28	147,97	147,97	147,41
5.	Предпринимательская прибыль	1467,87	1531,54	1531,54	1531,54
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1482,04	0,00	4403,59	1535,39
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	53730,75	53969,23	58321,71	55092,26

Корректировка тарифов
ООО "ККС" ПП "Дубенское" Западного филиала

	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	18,2709	18,2709	18,2709	18,2709
тариф, руб./Гкал без НДС	2940,79	2953,84	3192,06	3015,31
рост к пред. тарифу в %	90,62	100,44	108,54	102,53

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» МО Дубенский район на 2020 – 2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Тариф 2020 -2024 гг.	**Корректировка 2021г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	18084,056	18270,87	18270,87	**18270,87**
Топливо: - газ	тыс. $м^3$	3496,054	3406,49	3399,98	**3394,41**
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	688,981	841,2	841,2	**841,2**
Вода	тыс. $м^3$		11,56	11,56	**11,56**
Стоки	тыс. $м^3$		3,36	3,36	**3,36**
Соль	т		9,49	9,49	**9,49**
Сульфоуголь	т		0,16	0,16	**0,16**
Катионит КУ-2	т		0,012	0,012	**0,012**
Катионит Purolite C100	т		0,032	0,032	**0,032**
Реагент Эктоскейл -450	л		742,1	742,1	**742,1**
Реагент НС-140, НС-170,л	л		621,0	621,0	**621,0**
Численность ОПП	ед.	22	22	22	**22**
Количество условных единиц	ед.		129,263	129,33	**129,3922**

При расчете тарифа на 2021 г. расход электроэнергии принимается на уровне предыдущего периода регулирования – 841,2 тыс. кВт*ч, т.к. согласно приложению к приказу Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э п. 34, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях в течение долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименова-ние организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюд-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПП «Дубенс-кое» Западно-го филиала ООО «ККС»	23736,47	518,60	23217,87	-	23217,87	4947,0	**18270,87**			18270,87	3748,81				14174,79	347,27

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»													
Всего, в том числе:	**18270,87**	3497,49	3118,56	2791,62	1499,61	87,32	87,32	87,32	87,32	87,32	1499,61	2326,33	3101,35
Бюджет	**3748,81**	742,27	659,79	588,56	307,40						307,40	487,35	656,04
Население	**14174,79**	2686,46	2397,66	2148,24	1163,73	87,32	87,32	87,32	87,32	87,32	1163,73	1793,83	2384,54
Прочие	**347,27**	68,76	61,11	54,52	28,48						28,48	45,15	60,77

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 3015,31 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 35,65 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП «Хороший Дом+», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» (МО Дубенский район) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.78. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по Киреевскому району, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2194,41 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Договор аренды объектов теплоснабжения №2 от 01.12.2020 заключенный с администрацией МО Киреевский район
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2140,77 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,41%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Киреевскому району, в размере 2090,33 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Приказом ФСТ России от 13.07.2013 №760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность организации:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом организации.

Характеристика систем теплоснабжения

Киреевский участок

На ответственном хранении у ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в МО г. Киреевск находятся 10 котельных, в которых установлено 37 котлов, в работе находятся 28 котлов. Котельная п. Приупский переведена на эксплуатацию в Липковский участок.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество	Год установки	Мощность котельной, Гкал/час	Средневзвешенный КПД котлов, %

		всего	в работе		установ-ленная	расчетн.	
Котельная №1 п. Октябрьский	КВС-70	3	3	1998, 1999	1,8	1,62	73,73
Котельная №2 п. Октябрьский	КВа-2,0 ГМ	2	2	2009	3,44	2,38	93,37
Котельная №1	КВС-70	3	3	1990,98, 2001	2,1	1,02	77,95
Котельная №2	КВС-70	12	9	1995,96, 97,90	8,4	3,39	77,87
Котельная №3 уч.1, уч. 2	ДКВР 10/13 ДКВР 4/13	1 2	1 1	1975,97, 2001	26,6	18,91	88,77
	ДКВР 10/1	2	2	1973 1975			
Котельная №4	ДКВР 4/13	2	1	1980	5,6	2,34	89,1
Котельная №6	ДКВР 6,5/13	3	1	1985,87	13,65	3,22	85,05
Котельная №8	АВ-10	4	4	1994, 96,97	2,2	1,0	78,05
Котельная №11	ДКВР 6,5/13	3	1	1980,88	13,65	3,2	85,09
Всего:		**37**	**28**		**77,44**	**37,08 (47,88%)**	

Топливом для котельных служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды.

Сетевая вода отпускается по графику 78-60^{o}С в котельных №1 Октябрьский, №1,2,8 г. Киреевска; в котельных № 3,4,6,11, №2 Октябрьский по графику 95-70^{o}С. Горячая вода отпускается с температурой 65^{o}С (у потребителя - 60^{o}С).

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой в котельных №№ 3,4,6,11 г. Киреевска, котельной №1 и №2 п. Октябрьский, в остальных котельных подпитка систем теплоснабжения осуществляется необработанной водой.

Схема водоподготовки - 2-х ступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь и смола КУ 2-8. Регенерация фильтров осуществляется соляным рассолом. Системы теплоснабжения - закрытые.

Тепловые сети - 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети организация обслуживает на правах «ответственного хранения». Общая протяженность тепловых сетей - 34,392 км. В котельной №2 г. Киреевск 7 м тепловых сетей принадлежит потребителям тепла.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельных; учет отпущенной тепловой энергии и воды на подпитку систем теплоснабжения не ведется.

Болоховский участок

На ответственном хранение ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в МО Болоховское находятся 6 котельных, в которых установлено 14 котлов, в работе находятся 13 котлов.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	расчетная	

Котельная н.п. Присады	КСВа-0,63-ГМ	2	2	1995	1,1	0,513395	91,25
Котельная Больничная	КВ-ГМ-1,0	3	3	2002	2,58	0,860371	94,85
Котельная мкр. Энергетик	ЗИОСАБ-2000	1	1	2009	1,72	0,886721	93,35
Котельная н.п. Красный ЯР	ТТС-1000	2	2	2011	1,72	1,382571	90,9
Кот. по ул. Привокзальная	REX 130	2	2	2009	2,24	1,355081	92,8
Кот. Центральная	ТТС-1000, ТТГ-4000, ТТГ-5000	4	3	2011	12,04	8,352686	92,78
Всего		**14**	**13**		**21,40**	**13,35 (62,38%)**	

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С, горячая вода отпускается с температурой 65^{o}С (у потребителя -60^{o}С).

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки: 2-х ступенчатое Na-катионирование в котельной Присады, в остальных котельных - одноступенчатое. Катионитом служит смола «Леватит», «Пьюролайт», «Амберлайт». Регенерация фильтров осуществляется с соляным рассолом и таблетированной солью.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети - 2-х и 4-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети организация обслуживает на правах ответственного хранения. Общая протяженность тепловых сетей, обслуживаемых организацией, составляет 13,691 км. В котельной п. Красный Яр 25 м тепловых сетей принадлежит потребителям тепла.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельных, учет отпущенной тепловой энергии и потребляемой воды не ведется.

Бородинский участок

На ответственном хранение ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в МО Бородинское находятся 2 котельные, в которых установлено 7 котлов типа КВа-2,5, в работе находятся 6 котлов.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	расчетная	
Котельная №1	КВа-2,5	5	4	2008	10,75	5,73	93,24
Котельная №2	КВа-2,5	2	2	2008	4,30	2,52	93,15
Всего:		**7**	**6**		**15,05**	**8,25 (54,82%)**	

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) котельной №1 осуществляется обработанной на установке обратного осмоса водой, в котельной №2 химочищенной водой, схема водоподготовки 1-е ступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит смола Пьюролайт. Регенерация фильтров осуществляется солью.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети - 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах. Общая протяженность тепловых сетей - 8,0255 км. Сети организация эксплуатирует на правах ответственного хранения.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельных, учет отпущенной тепловой энергии и потребляемой воды в котельных не ведется.

Липковский участок

На ответственном хранение ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в МО г. Липки находятся 4 котельных и 1 котельная в п. Приупский, в которых установлено 19 котлов, в работе находятся 18 котлов.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	расчетная	
Котельная №1	Турботерм Гарант ТТГ-1500	2	2	2016	2,58	2,38	92,0
Котельная №2	Ланка-ширский	3	3	1961-63; 77	3, 5	1,82	92,0
Котельная №3	КВС-70	6	6	1990; 91; 2002	2,40	1,70	92,0
Котельная №4	КСВа-2 «ВК-21»	3	2	2002	4,71	1,91	88,77
Котельная п. Приупский	КВС-70	5	5	1992,1994, 1998	3,0	1,51	85,92
Всего:		**19**	**18**		**16,19**	**9,32 (57,57%)**	

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой в котельной №4. Схема водоподготовки – 2-х ступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров производится рассолом. Катионитом служит смола КУ2-8. В остальных котельных подпитка осуществляется обработанной водой на модульных установках. Катионитом служит смола «Пьюролайт». В котельной п. Приупский подпитка осуществляется необработанной водой.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети - 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах, сети организация обслуживает на правах ответственного хранения. Общая протяженность тепловых сетей 10,4295 км.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельных, учет отпущенной тепловой энергии и потребляемой воды в котельных не ведется.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепла на отопление,

утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Теплопотребление на нужды отопления отдельно стоящих зданий и сооружений бюджетных и прочих потребителей, не оборудованных приборами учета тепловой энергии Экспертизой определен в соответствии с предоставленными предприятием расчетами и договорами теплоснабжения, заключенными между ЭСО и присоединенными потребителями на долгосрочный период регулирования, а также с учетом данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии в отношении потребителей у которых имеются ПУТЭ;

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения - по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014, а в квартирах с индивидуальными счетчиками горячей воды с учетом значений показаний счетчиков и средней численности населения, проживающего в таких квартирах.

Расход тепла на нужды горячего водоснабжения бюджетных и прочих потребителей определен в соответствии с договорами поставки тепловой энергии на нужды ГВС, заключенных между организацией и потребителями на долгосрочный период регулирования, данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, при наличии таковых, а также с использованием норм расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85;

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС, в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

Общее теплопотребление по расчету организации составляет 130048,30 Гкал.

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Корр. 2017 г.	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				Организация	Экспертиза
138524,52	134337,97	130048,30	130048,30	130048,30	**130048,30**

6.2. Нормативные потери тепла в местных системах и тепловых сетях потребителей.

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 6 и приложении 5.

Таблица 6

Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал				Нормативные потери в местных системах потребителей, Гкал		
Протяж.	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
32,0 м	**8,32**	**0**	**8,32**	**186,82**	**1,036**	**187,856**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету организации – 130244,48 Гкал;

Расчет Экспертизы полезного отпуска тепловой энергии приведен в приложении 6.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал)

Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	План на 2021 год (корректировка)	
					Организация	Экспертиза
134541,502	129717,29	130244,476	127229,79	130244,48	130244,48	**130244,48**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчету организации потери тепла в тепловых сетях составляют 30524,32 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным организацией характеристикам сетей и графикам отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях организации на очередной 2021 год определены Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. и составляют **30524,32** Гкал.

Расчет потерь тепловой энергии в сетях ЭСО приведен в приложении 7.

Отпуск тепла от котельных

По расчету организации - 161324,43 Гкал;

По расчету Экспертизы - **161324,43** Гкал (с учетом потерь с нормативной утечкой в жилых домах - 555,63 Гкал).

Отпуск тепла от каждой котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельных

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

По расчету организации – 3482,27 Гкал;

По расчету Экспертизы – **3482,27** Гкал.

Выработка тепловой энергии

По расчету организации – 164806,7 Гкал;

По расчету Экспертизы – **164806,70** Гкал.

Выработка тепловой энергии приведена в приложении 9.

Расход топлива

По расчету организации – 23510,47 тыс. $м^3$;

По расчету Экспертизы - **23510,47** тыс. $м^3$.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **164,53** кг ут/Гкал, в пересчете на выработку 161,06 кг ут/Гкал.

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 7.

Таблица 7

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г.(корректировка)	
				Организация	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	134541,502	130244,48	130244,48	130244,48	**130244,48**
Газ, тыс.м^3	24761,91	23510,47	23510,47	23510,47	**23510,47**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	184,046	180,51	180,51	180,51	**180,51**

Расход топлива по котельным приведен в приложении 10.

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:

2017 год – 21112,88 тыс. м^3;

2018 год – 21741,53 тыс. м^3;

2019 год – 20124,44 тыс. м^3.

Электроэнергия

По расчету организации – 5978,32 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **5978,32** тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				Организация	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	134541,502	130244,476	130244,476	130244,476	**130244,476**
Эл. энергия, тыс. кВт-ч	5978,32	5978,32	5978,32	5978,32	**5978,32**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	44,43	45,9	45,9	45,9	**45,9**

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:

2017 год – 5904,65 тыс. кВт-ч;

2018 год – 5566,11 тыс. кВт-ч;

2019 год – 5534,25 тыс. кВт-ч.

Расход воды

По расчету организации – 83,245 тыс. м^3 (без учета воды на ГВС);

По расчету Экспертизы – **83,245** тыс. м^3.

Расход воды (т. м^3) по годам приведен в таблице 9.

Таблица 9

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 год	
			Организация	Экспертиза
94,171	83,245	83,245	83,245	**83,245**

Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2020г. приведен в таблице 10.

Таблица 10

	Наполнение	Утечка	Промывка т/сети	Х/быт котел.	Продувка котлов	Невозврат конденсата	С.Н. ХВО	Всего
ИТОГО по ЭСО	4076,39	33932,43	4919,98	5349,70	18628,38	5985,00	10177,81	83244,99

Корр. 2020 г.	4076,39	33932,43	4919,98	5349,70	18628,38	5985,00	10177,81	83244,99

Стоки

Объем стоков (тыс. м^3) по расчетам организации на 2021 год и предложение Экспертизы приведено в таблице 11.

Таблица 11

Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
41,656	34,155	34,155	34,155	**34,155**

Катионит

Расход катионита (т) по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 12.

Таблица 12

Тип катионита	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				Организация	Экспертиза
Сульфоуголь	3,318	0,83	0,83	0,83	0,83
КУ 2-8	1,736	3,406	3,406	3,406	3,406
«Пьюролайт»	0,051	0,633	0,633	0,633	0,633
«Леватит S1467»	0,063	0,079	0,079	0,079	0,079
«Леватит C249NS»	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004
«Амберлайт»	-	0,022	0,022	0,022	0,022

Рассол, соль

Расход рассола (м^3) и соли (т) по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 13.

Таблица 13

Показатель	Корр. 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				Организация	Экспертиза
Рассол, м^3	344,2	297,8	297,8	297,8	**297,8**
Соль техническая, т	-	-	-	-	-
Соль таблетированная, т	7,4	10,7	10,7	10,7	**10,7**

Прочие химреагенты:
лимонная кислота – **48** кг,
триполифосфат Na – **48** кг,
пиросульфит Na - **2** кг;
гидроокись Na - **1576** кг;
перекись водорода - **14,4** кг;
аминат калия - **1051** кг.

Штаты

Предложения организации и Экспертизы по численности основного производственного персонала приведены в таблице 14.

Таблица 14

Предложение организации, чел.	Расчет Экспертизы, чел.

оператор	Апп. ХВО	сл. ремонт	сварщик	эл. мон.	сл. КИП	Проч.	Всего	оператор	Апп. ХВО	сл. рем	сва рщик	эл. мон.	сл. КИП	Всего
118	13	65,5	10,5	7	7	-	221	118	13	65,5	10,5	7	7	

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Фонд зарплаты не указанных в таблице прочих рабочих рекомендуется учесть в цеховых затратах.

Количество условных единиц

По расчету организации - 804,551;

По расчету Экспертизы - **804,551**.

Выводы и предложения:

Для расчета тарифа на 2019-2023 годы (корректировка 2021 г.) на отпускаемую ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район тепловую энергию величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа следует принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **130244,48** Гкал;
- топливо: природный газ – **23510,47** тыс. м^3 при $Q^р_н$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа;
- электроэнергия – **5978,32** тыс. кВт-ч;
- вода – **83,245** тыс. м^3;
- стоки – **34,155** тыс. м^3;
- сульфоуголь - **0,83** т;
- смола КУ-2-8 - **3,406** т.
- смола «Пьюролайт» - **0,633** т;
- смола «Леватит S1467» - **0,079** т;
- смола «Леватит C249NS» - **0,004** т;
- смола «Амберлайт» - **0,022** т;
- соляной рассол - **297,8** м^3;
- соль таблетированная -**10,7** т.
- численность основного производственного персонала – **221** ед.;
- количество условных единиц - **804,551**.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2140 руб. 77 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,41%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная

плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,50% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен (-0,0012).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 139858,69 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 23510,48 тыс. куб. м., учтенного в

соответствии с таблицей 7. Рост относительно предложения предприятия составил 96,59 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 4311,62 тыс. руб. и составит 38826,07 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 5978,32 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,49 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10,11: количество воды 83,25 тыс. куб. м, стоков – 34,16 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 2727,49 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов (договор аренды нежилого помещения №12 от 01.12.2020, договор аренды техники №27/2020 от 25.09.2020, договор аренды транспортного средства №30/10-20-Тр от 30.10.2020) экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 1057,70 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия 1590,55 тыс. руб.

Экспертной группой затраты рассчитаны исходя из принципа возмещения арендодателям расходов на амортизацию и налогов. Исключены не подтвержденные документально затраты по статье по договорам аренды котельных, заключенным ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» с администрацией МО Киреевского района. Вышеуказанные расходы не являются экономически обоснованными, так как в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В представленных подтверждающих материалах не содержатся данные (подтверждение факта несения расходов арендодателем) об амортизационных отчислениях, налогах на имущество, землю и других обязательных платежах, осуществляемых арендодателем.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 745,60 тыс. руб., что на 29,95 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 год.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 155,06 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 2,08. Сумма рассчитана исходя из фактических данных за 6 месяцев 2020 года, представленных предприятием.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 17842,39 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 261,91 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 25574,66 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 0,02 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 4,66 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 48,51 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Рост относительно предложения предприятия на 6,09 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - в соответствии с п. 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 4062,65 тыс. руб., включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению, подтвержденную документально приказом о списании безнадежной дебиторской задолженности, постановлениями УФС судебных приставов об окончании исполнительного производства по Киреевскому району. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 558,41 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 139,60 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 6 987,36 тыс. руб. и составит на 2021 год 278 823,77 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район на 2021 год в размере 2140,77 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 130,24 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,41%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Киреевский район

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	-0,0012

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	804,551	804,551	804,551	804,551	804,551
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	130,24	130,24	130,24	130,24	130,08
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**69 476,37**	**70 845,05**	**73 650,24**	**72 942,05**	**72 612,94**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Киреевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	2 691,26	2 546,40	2 910,87	2 648,25	1 057,70
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	432,42	373,99	467,70	388,94	392,22
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	50,69	4,50	54,83	4,68	4,66

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	39,60	40,79	42,83	42,42	48,51
1.4.3.	налоги	169,70	151,10	183,54	157,14	155,06
1.4.4.	иные расходы	172,43	177,60	186,50	184,70	183,99
1.5.	Отчисления на социальные нужды	16 900,96	17 407,99	18 280,08	18 104,30	17 842,39
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	4 761,20	4 062,65
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	891,48	745,73	891,48	775,55	745,60
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	20 916,12	21 074,11	22 550,13	26 678,24	24 100,57
2.	Налог на прибыль	130,83	134,75	141,50	140,14	139,60
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**21 046,95**	**21 208,86**	**22 691,63**	**26 818,38**	**24 240,17**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Киреевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	131 691,53	135 691,36	139 711,55	139 762,10	139 858,69
2.	Расходы на электрическую энергию	39 278,93	41 478,55	41 671,02	43 137,69	38 826,07

3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	2 394,91	2 490,71	2 617,73	2 590,34	2 727,49
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**173 365,37**	**179 660,62**	**184 000,30**	**185 490,13**	**181 412,25**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Киреевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	69476,37	70845,05	73650,24	72942,05	72612,94
2.	Неподконтрольные расходы	21046,95	21208,86	22691,63	26818,38	24240,17
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	173365,37	179660,62	184000,30	185490,13	181412,25
4.	Прибыль	523,31	539,01	566,02	560,57	558,41
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	264411,99	272253,54	280908,19	285811,13	278823,77

Корректировка тарифов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Киреевский район

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	130,2448	130,2445	130,2448	130,2448	130,2445
тариф, руб/Гкал без НДС	2030,12	2090,33	2156,77	2194,41	2140,77
рост к пред. тарифу в %		102,97	103,18	104,98	102,41

Приложение 1

Топливно- энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район на 2019-2023 годы (корректировка на 2021 год)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
				Организация	Экспертиза
Полезный отпуск от котельных	Гкал	130244,48	130244,48	130244,48	**130244,48**
Топливо: природный газ	тыс. $м^3$	23510,47*	23510,47*	23510,47*	**23510,47***
Энергия	тыс. кВт-ч	5978,32	5978,32	5978,32	**5978,32**
Вода	тыс.$м^3$	83,245	83,245	83,245	**83,245**
Стоки	тыс. $м^3$	34,155	34,155	34,155	**34,155**
Сульфоуголь	т	0,83	0,83	0,83	**0,83**
Смола КУ-2-8	т	3,406	3,406	3,406	**3,406**
Смола «Пьюролайт»	т	0,633	0,633	0,633	**0,633**
Смола «Леватит» S1467	т	0,079	0,079	0,079	**0,079**
Смола «Леватит» C249NS	т	0,004	0,004	0,004	**0,004**
Смола «Амберлайт»	т	0,022	0,022	0,022	**0,022**
Соляной рассол	$м^3$	297,8	297,8	297,8	**297,8**
Соль техническая	т	0	0	0	**0**
Соль таблетированная	т	10,7	10,7	10,7	**10,7**
Численность	ед.	221	221	221	**221**
Численность условных единиц		804,551	804,551	804,551	**804,551**
Лимонная кислота	кг	48	48	48	**48**
Триполифосфат	кг	48	48	48	**48**
Пиросульфит	кг	2	2	2	**2**
Гидроокись	кг	1576	1576	1576	**1576**
Перекись водорода	кг	14,4	14,4	14,4	**14,4**
Аминат калия	л	1051	1051	1051	**1051**

* При $Q^р_н$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО+ в м. с. жил. домов, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	Прочие
											всего	в том числе				
												федер.	обл.	муниц.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГаз Инвест-Тула» Киреевский район	164806,7	3482,27	161324,43	0	161324,43	30524,32+555,63	130244,48	0	0	130244,48	27210,806				97177,374	5856,304

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего ОТ, в т.ч.	**124720,820**	24694,72	21950,86	19581,17	10227,11	-	-	-	-	-	10227,11	16213,71	21826,14
население	**92944,820**	18403,07	16358,29	14592,34	7621,48	-	-	-	-	-	7621,48	12082,83	16265,34
бюджет	**25924,680**	5133,09	4562,74	4070,17	2125,82	-	-	-	-	-	2125,82	3370,21	4536,82
прочие	**5 851,320**	1158,56	1029,83	918,66	479,81	-	-	-	-	-	479,81	760,67	1023,98

Всего ГВС в т.ч.	**5 523,664**	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890	459,890
население	**4 232,554**	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71
бюджет	**1 286,126**	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177	107,177
прочие	**4,984**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ОТ+ГВС, в т.ч.	**130244,48**	**25154,612**	**22410,754**	**20041,059**	**10686,997**	**459,890**	**459,890**	**459,890**	**459,890**	**459,890**	**10686,997**	**16 673,597**	**22 286,034**
население	**97 177,374**	18755,79	16711,00	14945,05	7974,19	352,71	352,71	352,71	352,71	352,71	7974,19	12435,54	16618,06
бюджет	**27 210,806**	5240,26	4669,92	4177,35	2233,00	107,18	107,18	107,18	107,18	107,18	2233,00	3477,39	4644,00
прочие	**5 856,30**	1158,56	1029,83	918,66	479,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	479,81	760,67	1023,98

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**23510,47**	4497,94	4010,86	3590,19	1929,69	114,20	114,20	114,20	114,20	114,20	1929,69	2992,41	3988,72
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**5978,32**	1 154,63	1 028,69	919,92	490,56	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	490,56	765,35	1 022,96

Теплопотребление, Гкал

Приложение 4

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Киреевский участок											
Кот. №1 Октябрьский	1785,014	689,916	201,351	2676,28	0	0	0	0	2676,28	0	**2676,281**
Кот. №2 Октябрьский	3102,301	386,244	199,814	3688,36	0	0	0	0	3688,36	0	**3688,359**
Кот. №1 Киреевск	1787,819	96,772	18,53	1903,12	0	0	0	0	1903,12	0	**1903,121**

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Кот. №2 Киреевск	3932,352	1606,79	689,112	6228,25	0	0	0	0	6228,25	0	**6228,254**
Кот. №3 Киреевск	29090,12	5621,62	1860,991	36572,73	937,016	601,626	1,573	1540,215	36572,729	1540,215	**38112,944**
Кот. №4 Киреевск	963,596	2843,648	22,339	3829,583	273,539	638,674	0	912,213	3829,583	912,213	**4741,796**
Кот. №6 Киреевск	4427,476	919,722	124,797	5471,995	2209,866	44,786	3,409	2258,061	5471,995	2258,061	**7730,056**
Кот. №8 Киреевск	620,913	1027,189	14,2	1662,302	0	0	0	0	1662,302	0	**1662,302**
Кот. №11 Киреевск	5609,811	184,81	177,986	5972,607	0	0	0	0	5972,607	0	**5972,607**
Всего	**51319,402**	**13376,711**	**3309,12**	**68005,233**	**3420,421**	**1285,086**	**4,982**	**4710,489**	**68005,233**	**4710,489**	**72715,722**
Липковский участок											
Кот. №1 Липки	1129,088	2699,585	246,872	4075,55	0	0	0	0	4075,55	0	**4075,545**
Кот. №2 Липки	1411,88	1325,714	462,562	3200,16	0	0	0	0	3200,16	0	**3200,156**
Кот. №3 Липки	3229,817	55,691	82,837	3368,35	0	0	0	0	3368,35	0	**3368,345**
Кот. №4 Липки	3601,995	244,222	0	3846,22	0	0	0	0	3846,22	0	**3846,217**
Кот. п. Приупский	1331,267	840,422	206,465	2378,15	0	0	0	0	2378,154	0	**2378,154**
Бородинский участок											
Кот. №1 п. Бородиский	8682,863	1975,972	467,983	11126,82	0	0	0	**0**	11126,82	0	**11126,818**
Кот. №2 Бородинский	3408,079	721,768	235,935	4365,78	0	0	0	**0**	4365,78	0	**4365,782**
Всего	**12090,942**	**2697,74**	**703,918**	**15492,60**	**0**	**0**	**0**	**0**	**15492,60**	**0**	**15492,60**
Болоховский участок											
Кот. п. Присады	645,733	204,991	0	850,72	0	0	0	0	850,72	0	**850,724**
Кот. Больничная	712,364	507,206	78,855	1298,43	0	0	0	0	1298,43	0	**1298,425**
Кот. Энергетик	1158,367	0	0	1158,367	812,133	0	0	812,133	1158,37	812,133	**1970,500**
Кот. Привокзальная	2169,887	221,946	375,289	2767,12	0	0	0	0	2767,12	0	**2767,122**
Кот. п. Красный Яр	1701,779	642,046	40,744	2384,57	0	0	0	0	2384,569	0	**2384,569**
Кот. Центральная	12442,3	2950,252	307,668	15700,217				0	15700,217	0	**15700,217**
Всего	**18830,43**	**4526,441**	**802,556**	**24159,427**	**812,133**	**0**	**0**	**812,133**	**24159,427**	**812,133**	**24971,56**
ИТОГО ПО ЭСО	**92944,821**	**25766,526**	**5814,33**	**123892,68**	**4232,554**	**1285,086**	**4,982**	**5522,62**	**124525,677**	**5522,622**	**130048,30**

Потери тепла в местных системах потребителей, Гкал

Приложение 5

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Киреевский участок											
Кот. №1 Октябрьский	0	3,84	1,12	4,96	0	0	0	0	4,96	0	**4,96**
Кот. №2 Октябрьский	0	2,32	1,19	3,51	0	0	0	0	3,51	0	**3,51**
Кот. №1 Киреевск	0	0,54	0,10	0,64	0	0	0	0	0,64	0	**0,64**
Кот. №2 Киреевск	0	8,94	3,83	12,77	0	0	0	0	12,77	0	**12,77**
Кот. №3 Киреевск	0	33,58	11,12	44,70	0	0,44	0,001	0,441	44,7	0,441	**45,141**
Кот. №4 Киреевск	0	16,98	0,13	17,11	0	0,57	0	0,57	17,11	0,57	**17,68**
Кот. №6 Киреевск	0	5,49	0,75	6,24	0	0,03	0,001	0,031	6,24	0,031	**6,271**
Кот. №8 Киреевск	0	5,71	0,08	5,79	0	0	0	0	5,79	0	**5,79**
Кот. №11 Киреевск	0	1,1	1,06	2,16	0	0	0	0	2,16	0	**2,16**
Всего	**0**	**78,50**	**19,38**	**97,88**	**0**	**1,03**	**0,006**	**1,036**	**97,88**	**1,042**	**98,92**
Липковский участок											
Кот. №1Липки	0	16,12	1,47	17,59	0	0	0	0	17,59	0	**17,59**
Кот. №2 Липки	0	7,92	2,76	10,68	0	0	0	0	10,68	0	**10,68**
Кот. №3 Липки	0	0,33	0,49	0,82	0	0	0	0	0,82	0	**0,82**
Кот. №4 Липки	0	1,46	0	1,46	0	0	0	0	1,46	0	**1,46**
Кот. п. Приупский	0	5,02	1,23	6,25	0	0	0	0	6,25	0	**6,25**
Всего	**0**	**30,85**	**5,95**	**36,80**	**0**	**0**	**0**	**0**	**36,80**	**0**	**36,80**
Бородинский участок											
Кот. №1 п. Бородиский	0	11,8	2,8	14,6	0	0	0	0	14,6	0	**14,6**
Кот. №2 Бородинский	0	4,31	1,41	5,72	0	0	0	0	5,72	0	**5,72**
Всего	**0**	**16,11**	**4,21**	**20,32**	**0**	**0**	**0**	**0**	**20,32**	**0**	**20,32**
Болоховский участок											
Кот. п. Присады	0	1,22	0	1,22	0	0	0	0	1,22	0	**1,22**
Кот. Больничная	0	3,03	0,47	3,5	0	0	0	0	3,5	0	**3,5**
Кот. Энергетик	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	**0**
Кот. Привокзальная	0	1,33	2,24	3,57	0	0		0	3,57	0	**3,57**
Кот. п. Красный Яр	0	3,83	0,24	4,07	0	0	0	0	4,07	0	**4,07**
Кот. Центральная	0	17,62	1,84	19,46				0	19,46	0	**19,46**
Всего	**0**	**27,03**	**4,79**	**31,82**	**0**	**0**	**0**	**0**	**31,82**	**0**	**31,82**

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
ИТОГО ПО ЭСО	**0**	**152,49**	**34,33**	**186,82**	**0**	**1,03**	**0,006**	**1,036**	**186,82**	**1,036**	**187,856**

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Болоховский участок											
Кот. п. Присады	0	5,66	0	5,66	0	0	0	0	5,66	0	5,66
Кот. Больничная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кот. Энергетик	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кот. Привокзальная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кот. п. Красный Яр	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кот. Центральная	0	0	2,66	2,66	0	0	0	0	2,66	0	2,66
Всего	**0**	**5,66**	**2,66**	**8,32**				**0**	**8,32**	**0**	**8,32**

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Приложение 6

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Киреевский участок											
Кот. №1 Октябрьский	1785,014	693,756	202,471	**2681,241**	0	0	0	**0**	2681,241	0	**2681,241**
Кот. №2 Октябрьский	3102,301	388,564	201,004	**3691,869**	0	0	0	**0**	3691,869	0	**3691,869**
Кот. №1 Киреевск	1787,819	97,312	18,63	**1903,761**	0	0	0	**0**	1903,761	0	**1903,761**
Кот. №2 Киреевск	3932,352	1615,73	695,602	**6243,68**	0	0	0	**0**	6243,684	0	**6243,684**
Кот. №3 Киреевск	29090,118	5655,2	1872,111	**36617,43**	937,016	602,066	1,574	**1540,656**	36617,429	1540,656	**38158,085**
Кот. №4 Киреевск	963,596	2860,628	22,469	**3846,69**	273,539	639,244	0	**912,783**	3846,693	912,783	**4759,476**
Кот. №6 Киреевск	4427,476	925,212	125,547	**5478,24**	2209,866	44,816	3,41	**2258,092**	5478,235	2258,092	**7736,327**
Кот. №8 Киреевск	620,913	1032,899	14,28	**1668,09**	0	0	0	**0**	1668,092	0	**1668,092**
Кот. №11 Киреевск	5609,811	185,91	179,046	**5974,77**	0	0	0	**0**	5974,767	0	**5974,767**
Всего	**51319,4**	**13455,21**	**3331,15**	**68105,77**	**3420,421**	**1286,126**	**4,984**	**4711,531**	**68105,771**	**4711,531**	**72817,302**

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Липковский участок											
Кот. №1Липки	1129,088	2715,705	248,342	4093,135	0	0	0	**0**	4093,135	0	**4093,135**
Кот. №2 Липки	1411,88	1333,634	465,322	3210,836	0	0	0	**0**	3210,836	0	**3210,836**
Кот. №3 Липки	3229,817	56,021	83,327	3369,165	0	0	0	**0**	3369,165	0	**3369,165**
Кот. №4 Липки	3601,995	245,682	0	3847,677	0	0	0	**0**	3847,677	0	**3847,677**
Кот. п. Приупский	1331,267	845,442	207,695	2384,404	0	0	0	**0**	2384,404	0	**2384,404**
Всего	**10704,047**	**5196,484**	**1004,686**	**16905,22**	**0**	**0**	**0**	**0**	**16905,217**	**0**	**16905,217**
Бородинский участок											
Кот. №1 п. Бородиский	8682,863	1987,772	470,783	**11141,42**	0	0	0	**0**	11141,418	0	**11141,418**
Кот. №2 Бородинский	3408,079	726,078	237,345	**4371,502**	0	0	0	**0**	4371,502	0	**4371,502**
Всего	**12090,942**	**2713,85**	**708,128**	**15512,92**	**0**	**0**	**0**	**0**	**15512,92**	**0**	**15512,92**
Болоховский участок											
Кот. п. Присады	645,733	206,211	0	851,944	0	0	0	**0**	851,944	0	**851,944**
Кот. Больничная	712,364	510,236	79,325	1301,925	0	0	0	**0**	1301,925	0	**1301,925**
Кот. Энергетик	1158,367	0	0,00	1158,367	812,133	0	0	**812,133**	1158,367	812,133	**1970,500**
Кот. Привокзальная	2169,887	223,276	377,529	2770,692	0	0	0	**0**	2770,692	0	**2770,692**
Кот. п. Красный Яр	1701,779	651,536	40,984	2394,299	0	0	0	**0**	2394,299	0	**2394,299**
Кот. Центральная	12442,297	2967,872	309,508	15719,68	0	0	0	**0**	15719,677	0	**15719,677**
Всего	**18830,427**	**4559,131**	**807,346**	**24196,90**	**812,133**	**0**	**0**	**812,133**	**24196,904**	**812,133**	**25009,037**
ИТОГО ПО ЭСО	**92944,82**	**25924,68**	**5851,31**	**124720,81**	**4232,556**	**1286,126**	**4,984**	**5523,666**	**124720,81**	**5523,666**	**130244,48**

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Приложение 7

Наименование или №№ котельных	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях ЭСО, всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Киреевский участок						
Кот. №1 Октябрьский	2471,5	0	2471,5	1015,13	0	1015,13
Кот. №2 Октябрьский	3862,5	0	3862,5	1664,9	0	1664,9
Кот. №1 Киреевск	984	0	984	394,52	0	394,52
Кот. №2 Киреевск	3740,5	0	3740,5	1518,74	0	1518,74
Кот. №3 Киреевск	10276	2194	12470	5192,39	1399,62	6592,01
Кот. №4 Киреевск	1891	1750	3641	802,12	981,96	1784,08

Наименование или №№ котельных	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях ЭСО, всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. №6 Киреевск	1589	1589	3178	829,09	994,88	1823,97
Кот. №8 Киреевск	1499	0	1499	597,64	0	597,64
Кот. №11 Киреевск	2532	0	2532	1126,56	0	1126,56
Всего	**28845,50**	**5533,0**	**34378,5**	**13141,09**	**3376,46**	**16517,55**
Липковский участок						
Кот. №1 Липки	3282	0	3282	1378,51	0	1378,51
Кот. №2 Липки	2559	0	2559	962,56	0	962,56
Кот. №3 Липки	1319	0	1319	516,55	0	516,55
Кот. №4 Липки	982	0	982	426,7	0	426,7
Кот. п. Приупский	2287,5	0	2287,5	1057,61	0	1057,61
Всего	**10429,5**	**0**	**10429,5**	**4341,93**	**0**	**4341,93**
Бородинский участок						
Кот. №1 п. Бородинский	4859	0	4859	1965,89	0	1965,89
Кот. №2 п. Бородинский	3166,5	0	3166,5	1314,68	0	1314,68
Всего	**8025,5**	**0**	**8025,5**	**3280,57**	**0**	**3280,57**
Болоховский участок						
Кот. п. Присады	698	0	698	316,29	0	316,29
Кот. Больничная	1555	0	1555	630,61	0	630,61
Кот. Энергетик	912,5	912,5	1825	434,2	495,78	929,98
Кот. Привокзальная	955	0	955	359,75	0	359,75
Кот. п. Красный Яр	1970	0	1970	715,57	0	715,57
Кот. Центральная	7064,5	0	7064,5	3432,07	0	3432,07
Всего	**13155**	**912,5**	**14067,5**	**5888,49**	**495,78**	**6384,27**
ИТОГО ПО ЭСО	**60455,5**	**6445,5**	**66901**	**26652,08**	**3872,24**	**30524,32**

Отпуск тепловой энергии от котельных

Приложение 8

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал*		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Киреевский участок									
Кот. №1 Октябрьский	2681,241	0	2681,241	1015,13	0	1015,13	3706,301	0	**3706,301**

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал*		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. №2 Октябрьский	3691,869	0	3691,869	1664,9	0	1664,9	5375,299	0	**5375,299**
Кот. №1 Киреевск	1903,761	0	1903,761	394,52	0	394,52	2308,221	0	**2308,221**
Кот. №2 Киреевск	6243,684	0	6243,684	1518,74	0	1518,74	7784,294	0	**7784,294**
Кот. №3 Киреевск	36617,429	1540,656	38158,085	5192,39	1399,62	6592,01	41983,569	2941,126	**44924,695**
Кот. №4 Киреевск	3846,693	912,783	4759,476	802,12	981,96	1784,08	4654,573	1894,993	**6549,566**
Кот. №6 Киреевск	5478,235	2258,092	7736,327	829,09	994,88	1823,97	6333,765	3254,982	**9588,747**
Кот. №8 Киреевск	1668,092	0	1668,092	597,64	0	597,64	2269,182	0	**2269,182**
Кот. №11 Киреевск	5974,767	0	5974,767	1126,56	0	1126,56	7134,827	0	**7134,827**
Всего	**68105,771**	**4711,531**	**72817,302**	**13141,09**	**3376,46**	**16517,55**	**81550,031**	**8091,10**	**89641,132**
Липковский участок									
Кот. №1 Липки	4093,135	0	**4093,135**	1378,51	0	1378,51	5478,385	0	**5478,385**
Кот. №2 Липки	3210,836	0	**3210,836**	962,56	0	962,56	4181,826	0	**4181,826**
Кот. №3 Липки	3369,165	0	**3369,165**	516,55	0	516,55	3905,005	0	**3905,005**
Кот. №4 Липки	3847,677	0	**3847,677**	426,7	0	426,7	4295,887	0	**4295,887**
Кот. п. Приупский	2384,404	0	**2384,404**	1057,61	0	1057,61	3449,964	0	**3449,964**
Всего	**16905,217**	**0**	**16905,217**	**4341,93**	**0**	**4341,93**	**21311,067**	**0,00**	**63869,281**
Бородинский участок									
Кот. №1 п. Бородинский	11141,418	0	**11141,418**	1965,89	0	1965,89	13159,168	0	**13159,168**
Кот. №2 п. Бородинский	4371,502	0	**4371,502**	1314,68	0	1314,68	5706,542	0	**5706,542**
Всего	**15512,92**	**0**	**15512,92**	**3280,57**	**0**	**3280,57**	**18865,71**	0	**18865,710**
Болоховский участок									
Кот. п. Присады	851,944	0	851,944	316,29	0	316,29	1172,094	0	**1172,094**
Кот. Больничная	1301,925	0	1301,925	630,61	0	630,61	1936,785	0	**1936,785**
Кот. Энергетик	1158,367	812,133	1970,5	434,2	495,78	929,98	1599,487	1308,653	**2908,140**
Кот. Привокзальная	2770,692	0	2770,692	359,75	0	359,75	3143,402	0	**3143,402**
Кот. п. Красный Яр	2394,299	0	2394,299	715,57	0	715,57	3120,029	0	**3120,029**
Кот. Центральная	15719,677	0	15719,677	3432,07	0	3432,07	19226,067	0	**19226,067**
Всего	**24196,904**	**812,133**	**25009,037**	**5888,49**	**495,78**	**6384,27**	**30197,864**	**1308,653**	**31506,517**

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал*		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
ИТОГО ПО ЭСО	**124720,81**	**5523,66**	**130244,48**	**26652,08**	**3872,24**	**30524,32**	**151924,67**	**9399,754**	**161324,43**

*с потерями в системах жилых домов

Выработка тепловой энергии

Приложение 9

Наименование или №№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Киреевский участок									
Кот. №1 Октябрьский	3706,301	0	3706,301	52,81	0	52,81	3759,11	0	3759,11
Кот. №2 Октябрьский	5375,299	0	5375,299	135,78	0	135,78	5511,08	0	5511,08
Кот. №1 Киреевск	2308,221	0	2308,221	44,64	0	44,64	2352,86	0	2352,86
Кот. №2 Киреевск	7784,294	0	7784,294	85,27	0	85,27	7869,56	0	7869,56
Кот. №3 Киреевск	41983,569	2941,126	44924,695	1000	191,73	1191,73	42983,569	3132,856	46116,425
Кот. №4 Киреевск	4654,573	1894,993	6549,566	228,95	76,72	305,67	4883,523	1971,713	6855,236
Кот. №6 Киреевск	6333,765	3254,982	9588,747	206,54	135,03	341,57	6540,305	3390,012	9930,317
Кот. №8 Киреевск	2269,182	0	2269,182	36,72	0	36,72	2305,902	0	2305,902
Кот. №11 Киреевск	7134,827	0	7134,827	281,92	0	281,92	7416,747	0	7416,747
Всего	**81550,031**	**8091,101**	**89641,132**	**2072,63**	**403,48**	**2476,11**	**83622,66**	**8494,581**	**92117,24**
Липковский участок									
Кот. №1 Липки	5478,385	0	5478,385	42,33	0	42,33	5520,72	0	5520,72
Кот. №2 Липки	4181,826	0	4181,826	37,68	0	37,68	4219,51	0	4219,51
Кот. №3 Липки	3905,005	0	3905,005	37,92	0	37,92	3942,93	0	3942,93
Кот. №4 Липки	4295,887	0	4295,887	141,34	0	141,34	4437,23	0	4437,23
Кот. п. Приупский	3449,964	0	3449,964	50,26	0	50,26	3500,224	0	3500,224
Всего	**21311,067**	**0**	**63869,281**	**309,53**	**0**	**309,53**	**21620,60**	**0**	**21620,60**
Бородинский участок									
Кот. №1 п. Бородинский	13159,168	0	13159,168	125,03	0	125,03	13284,20	0	13284,20
Кот. №2 п. Бородинский	5706,542	0	5706,542	130,47	0	130,47	5837,01	0	5837,01
Всего	**18865,71**	**0**	**18865,71**	**255,5**	**0**	**255,5**	**19121,21**	**0**	**19121,21**
Болоховский участок									
Кот. п. Присады	1172,094	0	1172,094	18,16	0	18,16	1190,25	0	1190,25

Наименование или №№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Кот. Больничная	1936,785	0	1936,785	57,9	0	57,9	1994,69	0	1994,69
Кот. Энергетик	1599,487	1308,653	2908,14	76,94	65,79	142,73	1676,43	1374,443	3050,87
Кот. Привокзальная	3143,402	0	3143,402	61,95	0	61,95	3205,35	0	3205,35
Кот. п. Красный Яр	3120,029	0	3120,029	21,59	0	21,59	3141,619	0	3141,62
Кот. Центральная	19226,067	0	19226,067	138,8	0	138,8	19364,867	0	19364,87
Всего	**30197,864**	**1308,653**	**31506,517**	**375,34**	**65,79**	**441,13**	**30573,20**	**1374,443**	**31947,647**
ИТОГО ПО ЭСО	**151924,67**	**9399,75**	**161324,43**	**3013**	**469,27**	**3482,27**	**154937,67**	**9869,02**	**164806,70**

Расход топлива

Приложение 10

Наименование или №№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс. $м^3$
	ОТ	ГВС	Всего			
Киреевский участок						
Кот. №1 Октябрьский	3759,11	0	3759,11	193,76	728,37	645,14
Кот. №2 Октябрьский	5 511,08	0	5511,08	153	843,2	746,85
Кот. №1 Киреевск	2352,86	0	2352,86	183,27	431,21	381,94
Кот. №2 Киреевск	7869,56	0	7869,56	183,46	1443,75	1278,79
Кот. №3 Киреевск	42983,57	3132,86	46116,43	160,93	7421,52	6573,53
Кот. №4 Киреевск	4883,52	1971,71	6855,24	160,34	1099,169	973,58
Кот. №6 Киреевск	6540,31	3390,01	9930,32	167,97	1667,995	1477,41
Кот. №8 Киреевск	2305,9	0	2305,9	183,04	422,0723	373,85
Кот. №11 Киреевск	7416,75	0	7416,75	163,49	1212,564	1074,02
Всего	**83622,66**	**8494,58**	**92117,24**	**165,77**	**15269,84**	**13525,1**
Липковский участок						
Кот. №1 Липки	5520,72	0	5520,72	155,28	857,26	759,31
Кот. №2 Липки	4 219,51	0	4219,51	155,28	655,2	580,34

Наименование или №№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс. м^3
	ОТ	ГВС	Всего			
Кот. №3 Липки	3942,93	0	3942,93	155,28	612,26	542,3
Кот. №4 Липки	4437,23	0	4437,23	160,93	714,08	632,49
Кот. п. Приупский	3500,22	0	3500,22	166,27	581,98	515,48
Всего	**21620,6**	**0**	**21620,6**	**158,22**	**3420,78**	**3029,92**
Бородинский участок						
Кот. №1 п. Бородинский	13284,2	0	13284,2	153,22	2035,4	1802,84
Кот. №2 п. Бородинский	5 837,01	0	5837,01	153,27	894,64	792,42
Всего	**19121,21**	**0**	**19121,21**	**153,24**	**2930,04**	**2595,26**
Болоховский участок						
Кот. п. Присады	1190,25	0	1190,25	156,56	186,35	165,05
Кот. Больничная	1 994,69	0	1994,69	150,62	300,44	266,11
Кот. Энергетик	1676,43	1374,44	3050,87	153,04	466,91	413,56
Кот. Привокзальная	3205,35	0	3205,35	153,94	493,43	437,05
Кот. п. Красный Яр	3141,62	0	3141,62	157,16	493,74	437,32
Кот. Центральная	19364,87	0	19364,87	153,98	2981,8	2641,1
Всего	**30573,2**	**1374,44**	**31947,65**	**154,09**	**4922,66**	**4360,19**
ИТОГО ПО ЭСО	**154937,67**	**9869,02**	**164806,7**	**161,06**	**26543,33**	**23510,47**

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 47,98 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1-09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС».
2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС».
3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».
4. О.В.Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.
5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» в Киреевском районе является городской водопровод.

Поставщики холодной воды:

- г. Киреевск - ООО «Киреевский водоканал»;
- п. Бородинский - ООО «ВоСток-Сервис»;
- г. Липки - ООО «ВодоРесурс К»;
- г. Болохово - ООО «Профессионал»;
- кот. ст. Присады- подразделение по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»;
- кот. Больничная, Центральная – собственные артезианские скважины.

Установки ХВП имеются в следующих котельных:

- Киреевский участок: котельные №№3,4,6,11, кот. №1 и №2 п. Октябрьский;
- Болоховский участок: котельные н.п. Присады, Больничная, Красный Яр, Привокзальная, Центральная, Энергетик;
- Бородинский участок: котельные №1, №2;
- Липковский участок: котельные №№1,2,3,4.

Характеристика установок ХВП

Таблица 1

№ п/п	Участок, №№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень		
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
1	**Киреевский участок**							
	Котельная №3	2	1500, 1000	4	КУ 2-8	1000	3	КУ 2-8
	Котельная №4	2	1000	3	КУ 2-8	1000	2	Сульфоуголь

№ п/п	Участок, №№ котельных	Кол-во ступеней очистки	I Ступень			II Ступень		
			диаметр фильтра	кол-во	катионит	диаметр фильтра	кол-во	катионит
	Котельная №6	2	1500	3	Сульфоуголь, КУ2-8	1000	2	КУ 2-8
	Котельная №11	2	1500	3	КУ-2-8	1000	2	Сульфоуголь, КУ 2-8
	Котельная п. Октябрьский №1	1	355	2	Смола Леватит S1467	-	-	
	Котельная п. Октябрьский №2	1	460	2	Смола Леватит S1467	-	-	
2	**Болоховский участок**							
	Котельная Присады	2	355	2	Амберлайт SRIL.Na	330	1	Амберлайт SRIL.Na
	Больничная	1	255	1	Пьюролайт C100E	-	-	
	Красный Яр	1	255	1	Пьюролайт C100E	-	-	
	Привокзальная	1	330	2	Смола Леватит S1467	-	-	
	Центральная	1	535	1	Пьюролайт C100E	-	-	
	Энергетик	1	255	1	Смола Леватит S1467	-	-	
3	**Бородинский участок**							
	Котельная №2	1	406	2	Пьюролайт C100E	-	-	
	Котельная №1	Обратный осмос						
4	**Липковский участок**							
	Котельная №1	1	255	2	Пьюролайт C100E	-	-	
	Котельная №2	1	255	2	Пьюролайт C100E	-	-	
	Котельная №3	1	255	2	Пьюролайт C100E	-	-	
	Котельная №4	1	1000	2	КЕ-2-8	-	-	

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитные фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем и катионитами КУ-2-8, «Пьюролайт C100E», «Леватит S1467», «Амберлайт SRIL.Na».

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Химочищенная вода, м^3

Таблица 2

Котельная	Отопление передача				Отопление производство				В Х
	Системы тепло-потребления	Сети абонен-тов	Сети ЭСО	Итого на передачу	Продув-ка ВК	Продув-ка ПК	Невозврат конденсата+ выпар	Итого на пр-во	
Киреевский участок г. Киреевск									**35**
Кот. №3	4281,96	-	6088,85	10370,81	-	8090	4100	12190	22
Кот. №4	448,37	-	460,57	908,94	-	1260	629	1889	27
Кот. №6	640,67	-	813,39	1454,06	-	1740	911	2651	41
Кот. №11	708,21	-	663,56	1371,77	-	1350	521	1871	32

Киреевский участок п. Октябрьский									
Кот. №1	313,32	-	571,55	884,87	247,11	-	-	247,11	11
Кот. №2	432,14	-	1119,72	1551,86	358,22	-	-	358,22	19
Болоховский участок									**99**
Кот. п. Присады	107,75	-	198,6	306,35	78	-	-	78	3
Кот. Больничная	152,02	-	361,37	513,39	129,33	-	-	129,33	6
Кот. п. Красный Яр	279,18	-	335,3	614,48	206	-	-	206	8
Кот. Привокзальная	323,98	-	225,74	549,72	209,3	-	-	209,03	7
Кот. Центральная	1838,19	-	3568,86	5407,05	1281,33	-	-	1281,33	66
Кот. Энергетик	135,62	-	308,24	443,86	194			194	6
Бородинский участок									**58**
Котельная №1	1302,74		1794,45	3097,19	877,33			877,33	39
Котельная №2	554,15	-	965,92	1520,07	384	-	-	384	19
Липковский участок									**48**
Котельная №1	477,16	-	859,94	1337,1	365,53	-	-	365,33	17
Котельная №2	358,68	-	531,21	889,89	279,33	-	-	279,33	11
Котельная №3	394,37	-	355,68	750,05	260,0	-	-	260,0	10
Котельная №4	450,32	-	256,77	707,09	286,6	-	-	286,6	9
ИТОГО									**56**

Качество исходной воды

Таблица 3

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Киреевский участок:	
Котельная №3	7,5
Котельная №4	7,5
Котельная №6	8
Котельная №11	7,5
Кот. п. Октябрьский №1	22
Кот. п. Октябрьский №2	22
Болоховский участок:	
Котельная н.п. Присады	20
Котельная «Больничная»	12
Котельная п. Красный Яр	14,2
Котельная «Привокзальная»	14,0
Котельная «Центральная»	14,8
Котельная «Энергетик»	13,0
Бородинский участок:	
Котельная №1	27
Котельная №2	32
Липковский участок:	
Котельная №1	9,6
Котельная №2,3	12,5
Котельная №4	22,0

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:
- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:
- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитных фильтров, а при отсутствии режимных карт – по справочным данным.

Результаты расчета приведены в таблице 4.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 4

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)		
	ХОВ	С.Н.	Исх.вода на ВПУ
Киреевский участок	35748,64	5490,41	41239,05
Болоховский участок	9932,54	798,49	10731,03
Бородинский участок	5878,59	4006	9984,59
Липковский участок	4875,39	338,45	5213,84
ИТОГО	**56435,16**	**10633,35**	**67068,51**

Реагенты, м^3, т

Таблица 5

Котельная	План на 2021 год (корректировка)		Реагент
	Организация	Экспертиза	
Киреевский участок			
Котельная №3	216,3	216,3	рассол
Котельная №4	15,4	15,4	рассол
Котельная №6	13,4	13,4	рассол
Котельная №11	7,0	7,0	рассол
Кот. п. Октябрьский №1	3,7	3,7	рассол
Кот. п. Октябрьский №2	26,8	26,8	рассол
Болоховский участок			
Котельная п. Присады	3,1	3,1	рассол
Котельная Больничная	0,3	0,3	соль таблетированная
Котельная п. Красный Яр	0,6	0,6	соль таблетированная
Котельная Привокзальная	0,4	0,4	соль таблетированная
Котельная Центральная	2,5	2,5	соль таблетированная
Котельная Энергетик	0,4	0,4	соль таблетированная
Бородинский участок			
Котельная №2	1,4	1,4	соль таблетированная
Липковский участок			
Котельная №1	0,5	0,5	соль таблетированная
Котельная №2,3	0,5	0,5	соль таблетированная

Котельная №4	15,8	15,8	рассол
ИТОГО рассол:	**297,8**	**297,8**	
ИТОГО соль таблетированная:	**7,1**	**7,1**	

Катиониты

Таблица 6

Котельная	Катионит	Ед. изм.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Киреевский участок				
Котельная №3	Сульфоуголь	т	1,2	1,2
Котельная №4	Ку-2-8/сульфоуголь	т	0,384/0,333	0,384/0,333
Котельная №6	Сульфоуголь/ку2-8	т	0,364/0,816	0,364/0,816
Котельная №11	Ку-2-8/сульфоуголь	т	0,968/0,166	0,968/0,166
Кот. п. Октябрьский №1	Смола Леватит S1467	т	0,013	0,013
Кот. п. Октябрьский №2	Смола Леватит S1467	т	0,028	0,028
Болоховский участок				
Котельная п. Присады	Амберлайт SRIL.Na	т	0,022	0,022
Котельная Больничная	Пьюролайт С100Е	т	0,002	0,002
Котельная п. Красный Яр	Пьюролайт С100Е	т	0,002	0,002
Котельная Привокзальная	Смола Леватит S1467	т	0,013	0,013
Котельная Центральная	Пьюролайт С100Е	т	0,014	0,014
Котельная Энергетик	Смола Леватит S1467		0,002	0,002
Бородинский участок				
Котельная №2	Пьюролайт С100Е	т	0,02	0,02
Липковский участок				
Котельная №1	Пьюролайт С100Е	т	0,006	0,006
Котельная №2	Пьюролайт С100Е	т	0,006	0,006
Котельная №3	Пьюролайт С100Е	т	0,006	0,006
Котельная №4	КУ-2-8	т	0,256	0,256

Стоки, м^3

Таблица 7

Участок	План на 2021 год (корректировка)	
	Организация	Экспертиза
Киреевский участок	5490,41	5490,41
Болоховский участок	798,49	798,49
Бородинский участок	4006	4006
Липковский участок	338,45	338,45
Итого	**10633,35**	**10633,35**

Тепловая энергия

В связи с тем, что, подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 8

Участок	План на 2021 г. (корректировка)

	Организация	Экспертиза
Киреевский участок	14,8	14,8
Болоховский участок	0,06	0,06
Бородинский участок	2,7	2,7
Липковский участок	0,3	0,3
Итого	**17,86**	**17,86**

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки – 13 ед. не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.).

Таблица 9

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Химочищенная вода	т.м^3	56,43516	56,43516	**56,43516**
Водопроводная (исходная) вода	т.м^3	67,06851	67,06851	**67,06851**
Стоки	т.м^3	10,633	10,633	**10,633**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	17,86	17,86	**17,86**
Соляной рассол	м^3	297,8	297,8	**297,8**
Соль таблетированная	т	7,1	7,1	**7,1**
Сульфоуголь	т	0,863	0,863	**0,863**
Катионит КУ-2-8	т	2,424	2,424	**2,424**
Смола «Пьюролайт С100Е»	т	0,056	0,056	**0,056**
Смола «Леватит S1467»	т	0,056	0,056	**0,056**
Смола «Амберлайт SRIL.Na»	т	0,022	0,022	**0,022**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 52,31 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 113,21%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 1975,48 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на

электрическую энергию на 2021 год составит 115,99 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 17,86 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 8. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,49 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2952,34 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 244,71 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Киреевский район на 2021 год в размере 52,31 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 56,44 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 113,21%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район по тарифу на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	600	600	600	600	600
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**823,13**	**839,35**	**872,58**	**872,58**	**860,87**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	114,87	121,30	121,87	121,87	115,99
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1583,94	1647,30	1713,18	1713,18	1975,48
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1698,81**	**1768,60**	**1835,05**	**1835,05**	**2091,47**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	823,1	839,35	872,58	872,58	860,87
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1698,81	1768,60	1835,05	1835,05	2091,47
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	реализации такой программы					
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2521,94**	**2607,95**	**2707,63**	**2707,63**	**2952,34**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Киреевский район на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. куб. м	56,44	56,44	56,44	56,44	56,44
тариф, руб./Гкал без НДС	44,69	46,21	47,98	47,98	52,31
рост к пред. тарифу в %		103,41	103,82	103,82	113,21

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Киреевский район на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Киреевский район на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2140,77 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Киреевский район на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 28,13 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Городской водоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 22,25 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Профессионал-М», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 29,77 руб. за 1 м^3 без НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ОАО «РЖД», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 31,00 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Водоресурс-К», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Киреевский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.79. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Кимовск на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Кимовск на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по г. Кимовск, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3116,78 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Концессионное соглашение от 30.12.2016 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенных на территории Кимовского района Тульской области ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» с администрацией МО Кимовский район
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2869,07 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 100,22%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Кимовскому району, в размере 2862,91 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для

граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.08.2015 №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемых на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной в котельных.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» эксплуатирует котельные в г. Кимовске и Кимовском районе на основании концессионного соглашения. В эксплуатации находится 18 котельных, 4 ЦТП и 46,813 км тепловых сетей.

В котельных установлено 51 котел типа: КВГМ – 30; ДЕ-6,5; АВ-10; КСВа; КВС-70; Турботерм –Гарант -2000; TERM TRIO; ПВ-100; Хопер; Десна 0,35; Ланкаширский; Grizzlj 130 KLO; RIELLO; FEROLLI Pegasus: - производительностью от 0,07 Гкал/ч до 30 Гкал/ч.

Топливом для котельных служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования представлена в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Котельная	Марка котла	Год уст.	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты 2018 г.	
				Всего	В работе зима/лето	Одного	Всех раб.	Присоед. нагрузка	КПД ср.вз %	Уд.рас х кгут/ Гкал
1	Кот. №1	Ланкашир	~ 1968	3	3	1,274	3,82		69,9	204,48

№ п/п	Котельная	Марка котла	Год уст.	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты 2018 г.	
				Всего	В работе зима/лето	Одного	Всех раб.	Присоед. нагрузка	КПД ср.взх %	Уд.расх кгут/Гкал
		АВ-10	2000	2	2	0,61	1,22		69,85	204,5
		Всего		5	5		5,04	2,36	69,9	204,48
2	Кот. №14	Турботерм -гарант	2012	1	1	1,68	1,68	4,22	90,5	157,8
		Ланкашир	~1968	3	3	0,75	2,25		68,3	209,2
		Всего		4	4		3,93		74,7	191,33
3	Кот. СХТ	КСВа	1998	1	1	0,5	0,5		88,1	162,16
		КСВа	1998	1	1	0,45	0,45		88,2	161,9
		Всего		2	2		0,95	0,57	88,17	162,03
4	Кот. ТМО г. Кимовск	АВ-10	2000	1	1	0,34	0,34		72,5	197,05
		КВС-70	1970	4	2	0,6	2,4		72,6	196,8
		TERM TRIO	2010	2	1	0,08	0,16		72,52	196,8
		Всего		7	4/1		2,9	0,83	72,77	197,0
5	Кот.п. Львово	АВ-10	1993	2	1	0,6	1,2		71,8	198,97
		АВ-10	1993	1	1	0,57	0,57		72,8	196,24
		Всего		3	2		1,77	0,482	72,14	198,02
6	ТМО п. Ново-львовск	ПВ-100	2001	1	1	0,085	0,085		92,2	154,95
		ПВ-100	2001	2	1	0,07	0,14		92,2	154,95
		Всего		3	2		0,225	0,041	92,2	154,95
7	ЦК п. Ново-львовск	КСВа-1Гн	2002	2	2	0,6 0,57	1,17	1,45	84,1	169,9
8	Кот. №1 п.Епифань	Хопер	2001	2	2	0,072	0,144	0,06	88,06	162,23
9	Кот. №2 п.Епифань	Хопер	2002	2	2	0,072	0,144	0,02	88,07	162,21
10	Кот. №3 п.Епифань	КСВа	1999	1	1	046	0,46		90,7	157,5
		КСВа	2001	1	1	0,46	0,46		90,4	158,03
		Всего		2	1		0,92	0,39	90,6	157,72
11	Кот. №4 п.Епифань	Десна 0,35	1996	2	2	0,31	0,62	0,19	73,5	163,54
12	Кот. №5 п.Епифань	Хопер	1997	2	2	0,074	0,148	0,09	88,3	161,83
13	Кот. №6 п.Епифань	Хопер	1998	2	2	0,072	0,144	0,04	87,8	162,67
14	Кот. Централь-ная	КВГМ-30	2000	2	2	30	60	21,03	80,5	177,57
15	Кот. Бучальская СОШ	Grizzlj 130 KLO	2008	2	2	0,112	0,224	0,12	92,7	153,83

№ п/п	Котельная	Марка котла	Год уст.	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты 2018 г.	
				Всего	В работе зима/ лето	Одного	Всех раб.	Присоед. нагрузка	КПД ср.вз %	Уд.рас х кгут/ Гкал
16	Кот. психиатрической больницы н.п. Новый	ПВ-100	2008	4	2	0,08	0,32	0,18	92,9	153,62
17	Кот. ГВС г. Кимовск	RIELLO	2010	2	2/2	0,202 0,219	0,42 1	0,14	85,6	166,96
18	Кот. ФОК п. Епифань	FEROLLI Pegasus	2011	3	2/2	0,088	0,26 4	0,06	85,6	157,33
Всего:				47	38/5		79,12	32,3 (40,8%)	79,0	180,83

Центральная водогрейная котельная в г. Кимовске работает по графику 130-70ºС, сетевая вода от этой котельной поступает на четыре ЦТП, где нагревает в водоводяных теплообменниках воду для систем отопления потребителей. Температурный график после ЦТП 95-70°С.

Тепло от остальных котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

Горячая вода подается на нужды больницы от котельной ТМО в г. Кимовске и для населения от котельной ГВС и кот. ФОК п. Епифань по температурному графику 65-55 °С, с температурой у потребителя 60°С.

Подпитка систем теплоснабжения на котельных Центральной, ТМО и СХТ в г. Кимовск, ТМО и ЦК п. Новольвовск, п. Новый производится химочищенной водой, на остальных котельных - водопроводной водой. В котельных №№ 1,3,4,5 в п. Епифань и на ЦТП №№1,2,3,5 в подпиточную воду добавляется комплексонат Эктоскейл – 450.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные, для котельной ТМО г. Кимовск схема - четырехтрубная.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Граница эксплуатационной ответственности: для жилых домов – вводы в здания; для отдельных потребителей, у которых на балансе находятся тепловые сети, согласно актам разграничения сетей.

Общая протяженность сетей в 2-х трубном исполнении ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» – 46,813 км, сетей потребителей – 3,749 км.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. Учет расхода воды осуществляется на 10 котельных. Учет отпуска тепла в котельных отсутствует.

Теплопотребление , Гкал

Расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Расход тепла на отопление нежилых зданий принят согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула».

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и показаний приборов учета горячей воды у потребителей за полный год.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Корректи-ровка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
			предприятие			Экспертиза		
			ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
1	Кот. №1	5457,12	5457,12		5457,12	5457,12		5457,12
2	Кот. №14	9239,67	9239,67		9239,67	9239,67		9239,67
3	Кот. СХТ	1321,92	1321,92		1321,92	1321,9		1321,92
4	Кот. ТМО г Кимовск	2061,29	1843,07	218,22	2061,29	1843,07	218,22	2061,29
5	Кот. п. Львово	1162,04	1162,04		1162,04	1162,04		1162,04
6	Кот. ТМО п. Новольвовск	92,81	92,81		92,81	92,81		92,81
7	Кот. ЦК п. Новольвовск	2946,36	2946,36		2946,36	2946,36		2946,36
8	Кот. №1 п. Епифань	67,93	67,93		67,93	67,93		67,93
9	Кот. №2 п. Епифань	48,26	48,26		48,26	48,26		48,26
10	Кот. №3 п. Епифань	914,85	914,85		914,85	914,85		914,85
11	Кот. №4 п. Епифань	427,09	427,09		427,09	427,09		427,09
12	Кот. №5 п. Епифань	207,92	207,92		207,92	207,92		207,92
13	Кот. №6 п. Епифань	97,45	97,45		97,45	97,45		97,45
14	Кот. Центральная г. Кимовск	47828,2	47828,2		47828,2	47828,2		47828,2
	в т.ч. ЦТП№1	10218,93	10218,93		10218,93	10218,93		10218,93
	ЦТП№2	7690,59	7690,59		7690,59	7690,59		7690,59
	ЦТП№3	24163,87	24163,87		24163,87	24163,87		24163,87
	ЦТП№5	5754,82	5754,82		5754,82	5754,82		5754,82
15	Кот. Бучальская СОШ	432,29	432,29		432,29	432,29		432,29
16	Кот. п. Новый	406,03	406,03		406,03	406,03		406,03
17	Кот. ГВС	572,85		572,85	572,85		572,85	572,85
18	Кот. ФОК п. Епифань	112,62	92,52	20,1	112,62	92,52	20,1	112,62
Итого от кот.		73396,71	72585,54	811,17	73396,71	**72585,54**	**811,17**	**73396,71**
в т.ч. население		52134,68	51561,84	572,85	52134,68	51561,84	572,85	52134,68
бюджет		17257,51	17019,19	238,32	17257,51	17019,19	238,32	17257,51
прочие		4004,51	4004,51		4004,51	4004,51		4004,51
Корректировка 2020г.						72585,54	811,17	73396,71

Нормативные технологические потери тепла в сетях и внутренних системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы -**1 452,76 Гкал**.

По данным предприятия у отдельных потребителей тепла на балансе находятся тепловые сети. Границы балансовой принадлежности сетей указаны в двусторонних актах разграничения сетей и на схемах, которые входят в приложения к договорам на поставку тепловой энергии потребителям.

Результаты расчетов нормативных потерь тепловой энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Котельная		протяженность сетей потребителей, км	Корректировка 2021г.		
				Нормативные потери, Гкал		
				в сетях	во внутренних системах	всего
1	Кот. №1	ОТ	0,285	107,051	4,944	111,995
2	Кот. №14	ОТ	0,335	103,106	11,147	114,253
3	Кот. СХТ	ОТ	0,015	4,741	0,172	4,913
4	Кот. ТМО г. Кимовск	ОТ	0,032	7,551	11,292	18,843
		гвс	-		0,199	0,199
		всего	0,032	7,551	11,491	19,042
5	Кот.п. Львово	ОТ	0,339	129,502	2,423	131,925
6	Кот.ТМО п. Новольвовск	ОТ	-	-	-	счетчик
7	Кот.ЦК п. Новольвовск	ОТ	0,061	18,171	4,433	22,604
8	Кот. №1 п. Епифань	ОТ	0,007	2,761	-	2,761
9	Кот. №2 п. Епифань	ОТ	0,022	5,33	0,198	5,528
10	Кот. №3 п. Епифань	ОТ	0,025	7,607	5,281	12,888
11	Кот. №4 п. Епифань	ОТ	0,100	43,594	1,102	44,696
12	Кот. №5 п. Епифань	ОТ	-	-	-	счетчик
13	Кот. №6 п. Епифань	ОТ	-	-	0,21	0,19
14	Кот. Центральная г. Кимовск в т.ч		2,315	827,38	74,09	901,47
	ЦТП №1	ОТ	0,369	120,969	21,34	142,309
	ЦТП №2	ОТ	0,446	131,82	7,487	139,307
	ЦТП №3	ОТ	1,222	489,202	33,982	523,184
	ЦТП №5	ОТ	0,278	85,392	11,283	96,675
15	Кот. Бучальская СОШ	ОТ	0,0431	9,471	2,814	12,285
16	Кот. п. Новый	ОТ	0,129	55,88	2,643	58,523
17	Кот. ГВС	гвс	-	-	-	-
18	Кот. ФОК п. Епифань	ОТ	0,02	4,4	-	7,59
		гвс	0,02	5,265	-	5,265
		всего	0,04	9,665	-	9,655
	Всего		3,749	1331,81	120,95	**1452,76**
Корректировка 2020г.				1331,81	120,95	1452,76

Полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы -**74 849,5 Гкал**.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4

№№ п/п	Котельная		Корректировка 2021г.					
			ООО «ЭнергоГазИнвест»			Экспертиза		
			Теплопотребление	потери в сетях и системах потребителей	Полезный отпуск тепла	Теплопотребление,	потери в сетях и системах потребителей	Полезный отпуск тепла
1	Кот. №1	от	5457,12	111,995	5569,11	5457,12	111,995	**5569,11**
2	Кот. №14	от	9239,67	114,253	9353,93	9239,67	114,253	**9353,93**
3	Кот. СХТ	от	1321,92	4,913	1326,83	1321,92	4,913	**1326,83**
4	Кот.ТМО г Кимовск	от	1843,07	18,843	1861,92	1843,07	18,843	**1861,92**
		гвс	218,22	0,199	218,42	218,22	0,199	**218,42**
		итого	2061,29	19,042	2080,33	2061,29	19,042	**2080,33**
5	Кот.п. Львово	от	1162,04	131,925	1293,97	1162,04	131,925	**1293,97**
6	Кот.ТМО Новольвовск	от	92,81	-	92,81	92,81	-	**92,81**
7	Кот.ЦК п. Новольвовск	от	2946,36	22,604	2968,97	2946,36	22,604	**2968,97**
8	Кот. №1 п. Епифань	от	67,93	2,761	70,69	67,93	2,761	**70,69**
9	Кот. №2 п. Епифань	от	48,26	5,528	53,79	48,26	5,528	**53,79**
10	Кот. №3 п. Епифань	от	914,85	12,888	927,73	914,85	12,888	**927,73**
11	Кот. №4 п. Епифань	от	427,09	44,696	471,79	427,09	44,696	**471,79**
12	Кот. №5 п. Епифань	от	207,92	-	207,92	207,92	-	**207,92**
13	Кот. №6 п. Епифань	от	97,45	0,19	97,66	97,45	0,19	**97,66**
14	Кот.Центральная г. Кимовск в т.ч	от	47828,2	901,47	48729,68	47828,2	901,47	**48729,68**
14	ЦТП №1	от	10218,93	142,309	10361,23	10218,93	142,309	**10361,23**
	ЦТП №2	от	7690,59	139,307	7829,90	7690,59	139,307	**7829,90**
	ЦТП №3	от	24163,87	523,184	24687,05	24163,87	523,184	**24687,05**
	ЦТП №5	от	5754,82	96,675	5851,49	5754,82	96,675	**5851,49**
15	Кот. Бучальская СОШ	от	432,29	12,285	444,58	432,29	12,285	**444,58**
16	Кот. п. Новый	от	406,03	58,523	464,55	406,03	58,523	**464,55**
17	Кот. ГВС	гвс	572,85	-	572,85	572,85	-	**572,85**
18	Кот.ФОК п. Епифань	от	92,52	4,4	96,92	92,52	4,4	**96,92**
		гвс	20,1	5,265	25,37	20,1	5,265	**25,37**
		итого	112,62	9,66	122,29	112,62	9,66	**122,29**
Итого:			73396,71	1452,76	74849,5	73396,71	1452,76	**74849,5**
Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч								32,03

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО

По расчету предприятия -23 390 Гкал;

Утвержденные нормативные потери – **22 463 Гкал.**

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест–Тула» г. Кимовск нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях на 2016-2023гг. составляют:

Г**оды**	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные тепло-вые потери, Гкал	23932	23932	23867	23390	22922	**22463**	22014	21574

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО на 2021г. по котельным и отпуск тепла сведены в таблицу 5.

Таблица 5

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных Гкал	% к отпуску
Кот. №1	5569,11	2046,8	7615,91	26,9
Кот. №14	9353,93	1405,4	10759,33	13,1

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных Гкал	% к отпуску
Кот. СХТ	1326,83	156,0	1482,83	10,5
Кот.ТМО г Кимовск	2080,33	668,0	2748,33	24,3
Кот.п. Львово	1293,97	1039,4	2333,37	44,5
Кот.ТМО п. Новольвовск	92,81	63,2	156,01	40,5
Кот.ЦК п. Новольвовск	2968,97	1587,7	4553,67	34,8
Кот. №1 п. Епифань	70,69	48,9	119,59	40,9
Кот. №2 п. Епифань	53,79	8,7	62,49	13,9
Кот. №3 п. Епифань	927,73	172,0	1099,73	15,6
Кот. №4 п. Епифань	471,79	29,5	501,29	5,9
Кот. №5 п. Епифань	207,92	13,0	220,92	5,9
Кот. №6 п. Епифань	97,66	9,8	107,46	9,1
Кот.Центральная г. Кимовск до ЦТП	48729,68	15094,4	63824,07	23,7
ЦТП № 1	10361,23	2610,2	12971,43	20,1
ЦТП № 2	7829,90	1897,7	9727,6	19,5
ЦТП № 3	24687,05	3607,0	28294,05	12,7
ЦТП № 5	5851,49	3593,96	9445,45	38,0
Кот. Бучальская СОШ	444,58	-	444,58	
Кот. п. Новый	464,55	24,90	489,45	5,1
Кот. ГВС	572,85	98,30	671,15	14,6
Кот. ФОК п. Епифань	122,29	-	122,29	
Итого:	74849,5	**22463**	97312,5	23,1
Предприятие	74849,5	23390	98239,5	23,8
Корректировка 2020 г.	74849,5	22922	97771,5	23,4
Тариф 2019-2023 гг.	74849,5	23390	98239,5	23,8

Собственные нужды котельных

По расчету предприятия -1 251,66 Гкал.

По расчету Экспертизы – **1 247,2 Гкал.**

Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельных рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведен в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт, Гкал	баки – аккумуляторы	прочие, Гкал	итого, Гкал
Кот. №1	23,08	4,83	12,10	7,53		7,67	55,20
Кот. №14	32,6	3,00	20,62	7,53		10,83	74,58
Кот. СХТ	4,49	1,80	3,72	2,38		1,50	13,89
Кот. ТМО г. Кимовск	8,33	3,28	12,86	11,20		2,79	38,45
Кот. п. Львово	7,07	3,78	5,14	6,33		2,36	24,69
Кот. ТМО п. Новольвовск	0,47	0,49	2,96	1,79		0,16	5,87
Кот. ЦК п. Новольвовск	13,80	1,89	5,01	5,14		4,58	30,42
Кот. №1 п. Епифань	0,36	0,38	0,19	0,00		0,12	1,05
Кот. №2 п. Епифань	0,19	0,43	0,22	0,00		0,06	0,91
Кот. №3 п. Епифань	3,33	3,24	3,74	1,19		1,11	12,62
Кот. №4 п. Епифань	1,52	1,94	0,14	0,00		0,51	4,10
Кот. №5 п. Епифань	0,67	0,45	0,99	0,00		0,22	2,33
Кот. №6 п. Епифань	0,33	0,50	0,59	0,00		0,11	1,52

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт, Гкал	баки – аккумуляторы	прочие, Гкал	итого, Гкал
Кот. Центральная г. Кимовск	193,41	508,50	87,12	33,24		129,44	951,71
Кот. Бучальская СОШ	1,35	0,28	0,55	0,00		0,45	2,63
Кот. п. Новый	1,48	0,23	0,33	0,00		0,49	2,53
Кот. ГВС	2,03	2,68	0,47	0,00	15,6	0,69	21,48
Кот. ФОК п. Епифань	0,37	2,48	0,24	0,00		0,13	3,22
Всего:	**294,89**	**540,17**	**156,98**	**76,33**	**15,6**	**163,23**	**1247,2**
Предложение предприятия	297,70	540,17	156,98	76,33	15,6	164,89	1251,66
Корректировка 2020 г.	296,28	540,17	156,98	76,33	15,6	164,15	1249,5
Тариф 2019-2023 гг.	297,70	540,17	156,98	76,33	15,6	164,89	1251,66

Расход топлива

По расчету предприятия - 15 569,30 тыс. нм^3;

По расчету Экспертизы – **13 654,10 тыс. нм^3.**

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» г. Кимовск нормативные удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию на 2016-2023г.г. составляют:

Годы	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	183,67	184,07	184,03	178,86	161,49	**158,35**	157,87	157,87

Расход топлива рассчитан при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Результаты расчета расхода природного газа приведены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла (производство), Гкал/год	Удельный расход на отпуск тепла, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс. м^3
1.	Кот. №1	7615,91	55,20	7671,12	154,3	1175,14	1041,26
2.	Кот. №14	10759,33	74,58	10833,91	164,0	1764,53	1563,51
3.	Кот. СХТ	1482,83	13,89	1496,72	160,1	237,40	210,35
4.	Кот. ТМО г Кимовск	2748,33	38,45	2786,79	170,31	468,07	414,74
5.	Кот. п. Львово	2333,37	24,69	2358,06	169,0	394,34	349,41
6.	Кот. ТМО п. Новольвовск	156,01	5,87	161,89	172,8	26,96	23,89
7.	Кот. ЦК п. Новольвовск	4553,67	30,42	4584,09	163,73	745,57	660,63
8.	Кот. №1 п. Епифань	119,59	1,05	120,64	164,25	19,64	17,41

№ п/п	Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла (производство), Гкал/год	Удельный расход на отпуск тепла, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс. м^3
9.	Кот. №2 п. Епифань	62,49	0,91	63,39	163,4	10,21	9,05
10.	Кот. №3 п. Епифань	1099,73	12,62	1112,35	159,55	175,46	155,47
11.	Кот. №4 п. Епифань	501,29	4,10	505,39	164,88	82,65	73,23
12.	Кот. №5 п. Епифань	222,12	2,33	224,46	164,07	36,25	32,12
13.	Кот. №6 п. Епифань	107,74	1,53	109,27	165,24	17,76	15,73
14.	Кот. Центральная г. Кимовск	63824,07	951,70	64775,77	156,22	9970,6	8834,71
15.	Кот. Бучальская СОШ	441,63	2,61	444,24	154,74	68,79	60,96
16.	Кот. п. Новый	488,77	2,53	491,30	154,41	75,58	66,97
17.	Кот. ГВС	671,15	21,48	692,63	180,20	120,94	107,16
18.	Кот. ФОК п. Епифань	129,28	3,24	132,52	161,47	19,75	17,50
Всего		**97312,46**	**1247,19**	**98559,65**	**158,35**	**15409,6**	**13654,1**
Предложение предприятия		98239,5	1251,66	99491,16	178,86	17571,1	15569,3
Корректировка 2020 г.		97771,5	1249,5	99021,0	161,49	15789,2	13990,5
Тариф 2019-2023 гг.		98239,5	1251,66	99491,16	178,86	17571,1	15569,3

Расход топлива по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла от котельных, Гкал	73942,0	74849,5	74849,5	74849,5	74849,5
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	14204,8* / 14564,43	15569,3	13990,5	15569,3	13654,1
Удельный расход топлива на полезный отпуск от котельных, м^3/Гкал	197,0	208,0	186,92	208,0	182,42

* в числителе расход газа по счетчику

в знаменателе в пересчете на калорийность $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы - **5 026,10 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Корр. 2020г.	Корректировка 2021г.		
		Предприятие	Экспертиза	уровень напряжения
Кот. №1	273,8	273,8	273,8	НН
Кот. №14	347,2	347,2	347,2	НН
Кот. СХТ	36,5	36,5	36,5	НН
Кот. ТМО г Кимовск	95	95	95	НН
Кот. п. Львово	123,5	123,5	123,5	НН
Кот. ТМО п. Новольвовск	16,6	16,6	16,6	НН
Кот. ЦК п. Новольвовск	254,3	254,3	254,3	НН
Кот. №1 п. Епифань	3,6	3,6	3,6	СН2
Кот. №2 п. Епифань	4	4	4	НН
Кот. №3 п. Епифань	43,3	43,3	43,3	СН2
Кот. №4 п. Епифань	19	19	19	НН
Кот. №5 п. Епифань	8,1	8,1	8,1	НН
Кот. №6 п. Епифань	4	4	4	НН
Кот. Центральная г. Кимовск	2250,5	2250,5	2250,5	СН2
ЦТП № 1	281,3	281,3	281,3	НН
ЦТП № 2	240,0	240,0	240,0	НН
ЦТП № 3	532,4	532,4	532,4	НН
ЦТП № 5	403,0	403,0	403,0	НН
Кот. Бучальская СОШ	-	-	-	НН
Кот. п. Новый	-	-	-	НН
Кот. ГВС	90	90	90	СН2
Кот. ФОК п. Епифань	-	-	-	НН
Итого расход электроэнергии:	5026,1	5026,1	**5026,1**	
Полезный отпуск тепла, Гкал	74849,5	74849,5	74849,5	
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	67,15	67,15	67,15	

Расход электроэнергии по котельным Бучальской СОШ, п. Новый и ФОК п. Епифань в расчет тарифа не входит, так как оплату за электроэнергию производят бюджетные организации.

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **45,95 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды по котельным (м^3) по предложению предприятия и по расчетам Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Корректировка 2021г.								
	продув-ка котлов	утечки	запол-нение	промывка сетей и тепло-обменников	СН ХВП	Хоз-быт	Итого	ГВС	Всего с горячей водой
Кот. №1	460	1535	185	246		362	2788		2788
Кот. №14	663	2189	264	314	2	362	3792		3792
Кот. СХТ	90	217	26	19	39	115	506		506
Кот. ТМО г Кимовск	167	357	41	36	189	381	1171	3367	4538
Кот .п. Львово	141	687	83	147		304	1362		1362
Кот. ТМО п. Новольвовск	9	7	1	2	7	86	112		112
Кот. ЦК п. Новольвовск	275	1017	123	182	963	246	2806		2806
Кот. №1 п. Епифань	7	16	2	4			29		29
Кот. №2 п. Епифань	4	9	1	2			16		16
Кот. №3 п. Епифань	67	244	29	36		58	434		434
Кот. №4 п. Епифань	30	57	7	5			99		99
Кот. №5 п. Епифань	13	28	3	1			45		45
Кот. №6 п. Епифань	7	13	2	1			23		23
Кот. Центральная г. Кимовск	2751	5241	633	1269	2209	819	12922		12922
ЦТП № 1		2972	359	488		150	3969		3969
ЦТП № 2		2129	257	374		150	2910		2910
ЦТП № 3		6188	747	973		150	8058		8058
ЦТП № 5		3319	401	687		150	4557		4557
Кот. Бучаловская СОШ	27	45	5	1			78		78
Кот. п. Новый	30	51	6	8	19		114		114
Кот. ГВС	41	90	6	12			149	8503	8652
Кот. ФОК п. Епифань	7			1	2		10	312	322
Итого:	**4789**	**26411**	**3181**	**4808**	**3430**	**3333**	**45952**	12182	58134
Предложение предприятия	4789	26411	3181	4808	3430	3333	45952	12182	58134
Корректировка 2020г.	4789	26411	3181	4808	3430	3333	45952	12182	58134

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **11,66 тыс. м^3.**

Объем стоков по котельным по предложению предприятия и по расчетам Экспертизы приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Корректировка 2021 г.				
	промывка теплообменников	продувка котлов	СН ХВП	Хозбыт	Всего
Кот. №1		460		362	822
Кот. №14		663	2	362	1027
Кот. СХТ		90	39	115	244
Кот. ТМО		167	189	381	737
Кот. п. Львово		141		304	445
Кот. ТМО п. Новольвовск		9	7	86	102
Кот. ЦК п. Новольвовск	8	275	963	246	1492
Кот. №1 п. Епифань		7			7
Кот. №2 п. Епифань		4			4
Кот. №3 п. Епифань		67		58	125
Кот. №4 п. Епифань		30			30
Кот. №5 п. Епифань		13			13
Кот. №6 п. Епифань		7			7
Кот. Центральная г. Кимовск	3	2751	2209	819	5782
ЦТП № 1	20			150	170
ЦТП № 2	25			150	175
ЦТП № 3	32			150	182
ЦТП № 5	23			150	173
Кот. Бучаловская СОШ		27			27
Кот. п. Новый		30	19		49
Кот. ГВС		41			41
Кот. ФОК п. Епифань		7	2		9
Итого:	111	4789	3430	3333	**11663**
Предприятие	111	4789	3430	3333	11663
Корректировка 2020г.	111	4789	3430	3333	11663

Соль

Расход соли для регенерации фильтров по предложению предприятия и расчету Экспертизы приведен в таблице 12.

Таблица 12

Расход соли, т					
№ п/п	Котельная	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.		
			предприятие	Экспертиза	
1	Кот.№14	0,04	0,04	0,04	таблетированная
2	Кот. СХТ г. Кимовск	0,46	0,46	0,46	таблетированная
3	Кот. ТМО г. Кимовск	1,63	1,63	1,63	
4	Кот. ТМО п. Новольвовск	0,12	0,12	0,12	
5	Кот. ЦК п. Новольвовск	7,59	7,59	7,59	
6	Кот. ЦК г. Кимовск	24,1	24,1	24,1	
7	Кот. п. Новый	0,53	0,53	0,53	таблетированная
8	Кот. ФОК п. Епифань	0,21	0,21	0,21	
	Всего:	34,7	34,7	**34,7**	

Материалы

Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты для катионитов КУ-2 -8, Леватит и Purolite в количестве 10% и для сульфоугля - 20%, на основании Стандарта

организации «Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанного ОАО «ВТИ», и приведены в таблице 13.

Таблица 13

Котельная, вид катионита		Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.г.**		
			предприятие	экспертиза	
					всего
Кот. СХТ г. Кимовск	Леватит S1467	0,007	0,007	**0,007**	**0,007**
Кот. ТМО г. Кимовск	сульфоуголь	1,51	0,08	**0,08**	**1,51**
Кот. ТМО п. Новольвовск	сульфоуголь		-	-	
Кот. ЦК п. Новольвовск	сульфоуголь		0,32	**0,32**	
Кот. ЦК г. Кимовск	сульфоуголь		1,11	**1,11**	
Кот. ТМО г. Кимовск	КУ-2-8	0,65	0,49	**0,49**	**0,65**
	КУ-2-8		0,06	**0,06**	
Кот. ТМО п. Новольвовск	КУ-2-8		0,1	**0,1**	
Кот. СХТ г. Кимовск	Purolite	0,014	-	-	**0,014**
Кот. п. Новый	Purolite		0,001	**0,001**	
Кот.ФОК	Purolite		0,007	**0,007**	
Кот.№14	Purolite		0,006	**0,006**	

Расход комплексоната Эктоскейл-450 – **0,239т.**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 14.

Таблица 14

Котельные	Расчет ООО «ЭнергоГаз Инвест – Тула»									**Расчет Экспертизы**								
	оператор	аппарат	рем. котел.	рем трассы	сварщик	электрик	слесарь КИП	Авар диспетч.	Всего	оператор	аппарат	рем. котел.	рем. трассы	сварщик	электрик	слесарь КИП	Авар. диспетч.	Всего
Корректировка 2021г.																		
Кот. №1	8	-	4	12	1	2	3	25	15	8	-	4	12	1	2	3	25	15
Кот. №2	8	-	3						14	8	-	3						14
Кот. №3	4	2	1		1				10	4	2	1		1				10
Кот. №4	8		1						12	8		1						12
Кот. №5	8		1		1	0,5			13	8		1		1	0,5			13
Кот. №6	4	1	3		1	1			9	4	1	3		1	1			9
Кот. №7									7									7

Кот. №8	8		6		1	0,5			23,5	8		6		1	0,5			23,5
Кот. №9																		
Кот. №10																		
Кот. №11																		
Кот. №12																		
Кот. №13																		
Цент. кот	8	4	4		1	2	4		32	8	4	4		1	2	4		32
ЦТП №1	4	-	1		-		-		7	4	-	1		-		-		7
ЦТП №2	4	-	1		-		-		7	4	-	1		-		-		7
ЦТП №3	4	-	-		-		-		6	4	-	-		-		-		6
ЦТП №5	4	-	-		-		-		6	4	-	-		-		-		6
Кот. ГВС	-								2	-								2
Итого:	72	7	25	12	6	6	7	25	160	72	7	25	12	6	6	7	25	**160**
корректировка 2020г.										72	7	25	12	6	6	7	25	160

Котельные школы в с. Бучалки, больницы в п. Новый, ФОК п. Епифань полностью автоматизированные и обслуживаются аварийно-диспетчерской службой предприятия.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы – **635,815 ед.**

Таблица 15

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	131		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	46,588+1,608= 48,196	11	530,156
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	31*48,196	0,06	89,644
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	32,03	0,5	16,015
Всего:				**635,815**
Корректировка 2020г.				635,815

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» г. Кимовск и Кимовский район, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

полезный отпуск тепловой энергии - **74 849,5 Гкал;**

топливо: природный газ – **13 654,1 тыс. нм^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа)

электроэнергия – **5 026,1 тыс. кВт-ч**;
вода - **45,95 тыс. м^3;**
стоки – **11,66 тыс. м^3**;
соль – **33,65 т** ;
таблетированная соль – **1,03 т**
сульфоуголь –**1,51 т**;
катионит Purolite – **0,014 т**;
катионит КУ-2-8 – **0,65 т;**
катионит Леватит – **0,007 т;**
комплексонат Эктоскейл -450 – **0,239т**
численность основного производственного персонала – **160 ед.;**
количество условных единиц **– 635,815 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2869 руб. 07 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 100,22%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-п}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Снижение операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 1,1% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 4,54%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 81090,54 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 13654,10 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 7,8. Отклонение от предложения предприятия составило 1997,78 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 1841,48 тыс. руб. и составит 33817,99 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9. Расход электроэнергии принят на уровне действующего тарифа и составляет 5026,1 тыс. кВт-ч. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,73 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11: количество воды 45,952 тыс. куб. м, стоков – 11,663 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО "Ресурс" и ООО "Стоки" включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 2237,99 тыс. руб.

«Арендная плата» **-** расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В соответствии с договорами аренды котельных от 18.06.2013 г. №1, заключенным ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» с администрацией МО Епифанское Кимовского района, от 19.03.2013 №2, заключенным ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» с администрацией МО Новольвовское Кимовского района арендная плата заявлена предприятием в размере 1253,25 тыс. руб. без НДС на 2021 год. В результате анализа представленных материалов экспертной группой исключены не подтвержденные документально затраты в полном объеме. Вышеуказанные расходы не

являются экономически обоснованными, так как в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В представленных подтверждающих материалах не содержатся данные (подтверждение факта несения расходов арендодателем) об амортизационных отчислениях, налогах на имущество, землю и других обязательных платежах, осуществляемых арендодателем.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 5822,31 тыс. руб., что на 2647,31 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 2019 год.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 1211,96 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1032,08. Сумма рассчитана исходя из фактических данных за 6 месяцев 2020 года, представленных предприятием.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 13471,59 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 695,19 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 21892,43 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 0,01 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 2,97 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 23,76 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 1,69 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - в соответствии с п. 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 3582,17 тыс. руб., включающая безнадежную дебиторскую задолженность по населению, подтвержденную документально приказом о списании безнадежной дебиторской задолженности, постановлениями УФС судебных приставов об окончании исполнительного производства по Кимовскому району. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 74 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 16538,27 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия на основании представленного договора процентного займа от 15.07.2019 №15/07-2019. Расходы на выплаты по договорам займа относятся к неподконтрольным расходам по данному тарифу, так как концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения МО Кимовский район заключено 30.12.2016, и в соответствии с п. 2 ст. 44 Федерального закона от 21.07.2005 №115-ФЗ «О концессионных соглашениях» установление и корректировка тарифов осуществляются по правилам, действовавшим на момент заключения концессионного соглашения.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 1095,33 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 30.12.2016 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования Кимовский район Тульской области в размере 0,51% на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 273,83 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 6095,07 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

«Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы» - определен экспертной группой в соответствии с п. 53 Методических указаний и составляет 6035,29 тыс. руб. с учетом итогов проверки исполнения инвестиционной программы за 2019 год.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 18540,64 тыс. руб. и составит на 2021 год 214748,79 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по Кимовскому району на 2021 год в размере 2869,07 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 74,850 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 100,22%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Таблица 16

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ЭнергоГазИнвест-Тула МО г. Кимовск и Кимовский район

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	4,54	1	4,54
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	635,82	635,82	635,82	635,82	635,82
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	79,12	79,12	79,12	79,12	79,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**55055,17**	**56139,76**	**58362,67**	**57819,30**	**55520,29**

Таблица 17

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г.Кимовск и Кимовский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	849,78	0,00	919,12	1 253,25	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 466,46	1 245,20	1 576,97	2 272,47	1 238,69
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды	130,85	2,87	140,71	2,98	2,97

	негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	24,85	24,47	26,73	25,45	23,76
1.4.3.	налоги	1 310,76	1 217,87	1 409,54	2 244,04	1 211,96
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	13 225,15	13 621,90	14 221,80	14 166,78	13 471,59
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	3 004,16	0,00	2 977,71	3 582,17
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	6 406,92	5 240,66	9 322,51	8 469,62	5 822,31
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	4 926,74	9 481,64	16 538,27	16 538,27	16 538,27
0	**ИТОГО**	26 875,05	32 593,57	42 578,67	45 678,10	40 653,03
2.	Налог на прибыль	55,24	926,79	307,52	287,09	273,83
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**26 930,29**	**33 520,36**	**42 886,19**	**45 965,19**	**40 926,86**

Таблица 18

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г.Кимовск и Кимовский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0	год i0+1	утверждено год i0+2	предложение предприятия год i0+2	корректировка год i0+2

		2019	2020	2021	2021	2021
1	2	3	4	5	6	5
1.	Расходы на топливо	85 082,29	80 668,27	90 263,80	83 088,32	81 090,54
2.	Расходы на электрическую энергию	32 469,65	34 287,95	34 447,05	35 659,47	33 817,99
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	2 106,46	2 173,54	2 302,45	2 260,48	2 237,99
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**119 658,40**	**117 129,76**	**127 013,29**	**121 008,27**	**117 146,53**

Таблица 19

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г.Кимовск и Кимовский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0+1 2020	утвержден о год i0+2 2021	предложени е предприятия год i0+2 2021	корректировк а год i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	55055,17	56139,76	58362,67	57819,30	55520,29
2.	Неподконтрольные расходы	26930,29	33520,36	42886,19	45965,19	40926,86
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	119658,4 0	117129,7 6	127013,29	121008,27	117146,53
4.	Прибыль	220,96	3707,17	1210,30	1148,35	1095,33
5.	Предпринимательска я прибыль	5578,98	5821,70	6099,70	6095,07	6095,07
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	1253,25	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-2031,39	0,00	0,00	-6035,29
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	**207443,79**	**214287,36**	**235572,15**	**233289,43**	**214748,79**

Таблица 20

Корректировка установленных тарифов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г.Кимовск и Кимовский район
2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	74,8495	74,8495	74,8495	74,8495	74,8495

тариф, руб./Гкал без НДС	2771,48	2862,91	3147,28	3116,78	2869,07
рост к пред. тарифу в %	103,85	103,30	109,93	108,87	100,22

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» г. Кимовск и Кимовский район на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
					предприятие	экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	73942,0	74849,5	74849,5	74849,5	**74849,5**
Топливо: - газ Q = 7900ккал/ нм^3	тыс.м^3	14564,43	15569,3	13990,5	15569,3	**13654,1**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч		5026,1	5026,1	5026,1	**5026,1**
Вода	тыс. м^3		45,95	45,95	45,95	**45,95**
Стоки	тыс. м^3		11,66	11,66	11,66	**11,66**
Соль	т		33,65	33,65	33,65	**33,65**
Соль таблети-рованная	т		1,03	1,03	1,03	**1,03**
Сульфоуголь	т		1,51	1,51	1,51	**1,51**
Катионит Purolite	т		0,014	0,014	0,014	**0,014**
Катионит КУ-2	т		0,65	0,65	0,65	**0,65**
Катионит Леватит S1467	т		0,007	0,007	0,007	**0,007**
Комплексонат	т		0,239	0,239	0,239	**0,239**
Численность	ед.		160	160	160	**160**
Количество условных единиц	ед.		635,815	635,815	635,815	**635,815**
Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч						**32,03**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды котельной, Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО , Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал					
										всего	бюджетные потребители			население	прочие
											всего	в том числе			
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула»	98559,65	1249,19	97312,46	-	97312,46	22463,0	**74849,5**	-	-	**74849,5**	18673,0	-		-	52134,7	4041,8

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**74849,50**	14726,55	13097,84	11691,22	6138,76	68,05	68,04	68,05	68,05	68,05	6138,76	9692,32	13023,81
Бюджет	18673,00	3669,30	3263,86	2913,71	1531,52	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	1531,52	2416,11	3245,43

Население	52134,70	10256,98	9122,62	8142,95	4275,81	47,74	47,73	47,74	47,74	47,74	4275,81	6750,78	9071,06
Прочие	4041,80	800,27	711,36	634,56	331,43	-	-	-	-	-	331,43	525,43	707,32

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 65,20 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработанных ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схемы водоподготовительных установкок (ВПУ)

Подпитка систем теплоснабжения на котельных Центральной, №14, ТМО и СХТ в г. Кимовск, ТМО и ЦК п. Новольвовск, п. Новый, ФОК п. Епифань производится химочищенной водой, на остальных котельных - водопроводной водой.

Источниками водоснабжения для котельных являются городской и поселковые водопроводы.

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитовые фильтры первой ступени, в Центральной котельной г. Кимовска вода после очистки на первой ступени направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем, катионитами КУ-2-8 и Purolite C-100E.

В котельных №№ 1,3,4,5 в п. Епифань и на ЦТП №№1,2,3,5 в подпиточную воду добавляется комплексонат Эктоскейл – 450.

Очищенная вода подается на питание котлов, подпитку тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления.

Регенерация фильтров на котельных № 14, СХТ г. Кимовск и п. Новый производится таблетированной солью, на остальных котельных технической солью.

Установленная мощность всех установок химводоподготовки составляет 149 м3/час.

Таблица 1

Котельные		**Корректировка 2021г.**	
			Экспертиза

	Корректи-ровка 2020г	Предложение предприятия	системы тепло потребления и сети абонентов	сети ЭСО	итого на подпитку систем теплоснабжения	про-дувка котлов	Всего ХОВ
Кот. №14	3138	3138	1051	1424	2475	663	3138
Кот. СХТ	333	333	155	88	243	90	333
Кот.ТМО г Кимовск	587	587	241	179	420	167	587
Кот.ТМО п. Новольвовск	17	17		8	8	9	17
Кот.ЦК п. Новольвовск	1423	1423	343	805	1148	275	1423
Кот.Центральная г. Кимовск	8625	8625		5874	5874	2751	8625
ЦТП №1	3372	3372	1229	2143	3372		3372
ЦТП №2	2400	2400	825	1575	2400		2400
ЦТП №3	7001	7001	2842	4159	7001		7001
ЦТП №5	3742	3742	674	3068	3742		3742
Епифань кот.№1	25	25		18	18	7	25
Епифань кот.№3	350	350	117	166	283	67	350
Епифань кот.№4	96	96	52	14	66	30	96
Епифань кот.№5	44	44	24	7	31	13	44
Кот. п. Новый	92	92	53	9	62	30	92
Кот.ФОК п.Епифань	7	7				7	7
ВСЕГО	31252	31252	7606	19537	27143	4109	**31252**

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Итого расход химочищенной воды:
- на подпитку системы теплоснабжения – 27143 м^3
- на продувку котлов - 4109м^3

Итого: **31252м^3**

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Кот.№14	9
Кот. СХТ	15
Кот. ТМО г. Кимовск	9
Кот. ТМО п. Новольвовск	25
Кот. ЦК п. Новольвовск	25
Кот. Центральная г. Кимовск	9
Кот. п. Новый	16
Кот. ФОК п. Епифань	16

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;

-приготовление регенерационных растворов;

-отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловых схем котельных (см. таблицу 1);

- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);

- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, которая принята по «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м3

Таблица 3

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
		Предприятие			Экспертиза		
		Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
Кот. №14	3140	3138	2	3140	3138	2	3140
Кот. СХТ	372	333	39	372	333	39	372
Кот.ТМО г Кимовск	776	587	189	776	587	189	776
Кот.ТМО п. Новольвовск	24	17	7	24	17	7	24
Кот.ЦК п. Новольвовск	2386	1423	963	2386	1423	963	2386
Кот.Центральная г. Кимовск	10834	8625	2209	10834	8625	2209	10834
ЦТП №1	3372	3372		3372	3372		3372
ЦТП №2	2400	2400		2400	2400		2400
ЦТП №3	7001	7001		7001	7001		7001
ЦТП №5	3742	3742		3742	3742		3742
Епифань кот.№1	25	25		25	25		25
Епифань кот.№3	350	350		350	350		350
Епифань кот.№4	96	96		96	96		96
Епифань кот.№5	44	44		44	44		44
Кот. п. Новый	111	92	19	111	92	19	111
Кот.ФОК п.Епифань	9	7	2	9	7	2	9
ВСЕГО	**34682**	31252	3430	34682	31252	3430	**34682**

Реагенты

Таблица 4

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза

1	2	3	4
Соль техническая, т			
Кот.ТМО г Кимовск	1,63	1,63	1,63
Кот.ТМО п. Новольвовск	0,12	0,12	0,12
Кот.ЦК п. Новольвовск	7,59	7,59	7,59
Кот.Центральная г. Кимовск	24,1	24,1	24,1
Кот.ФОК п.Епифань	0,21	0,21	0,21
Итого:	33,65	33,65	**33,65**
Соль таблетированная,т			
Кот.№14	0,04	0,04	0,04
Кот. СХТ	0,46	0,46	0,46
Кот. п. Новый	0,53	0,53	0,53
Итого:	1,03	1,03	**1,03**
Комплексонат Эктоскейл – 450			
Кот.№1,3,4,5 п.Епифань	0,01	0,01	**0,01**
ЦТП №1	0,008	0,008	**0,008**
ЦТП №№2,3,5	0,221	0,221	**0,221**
Итого:	0,239	0,239	**0,239**

Катиониты

Таблица 5

Котельная, вид катионита		Корректи-ровка 2020г.	**Корректировка 2021г.**		
			Предприятие	Экспертиза	
					всего
1	2	3	4	5	6
Кот.№14 г.Кимовск	смола ЛевотитS1467	0,007	0,007	**0,007**	**0,007**
Кот. ТМО г. Кимовск	сульфоуголь	1,51	0,08	**0,08**	**1,51**
Кот. ТМО п. Новольвовск	сульфоуголь		-	-	
Кот. ЦК п. Новольвовск	сульфоуголь		0,32	**0,32**	
Кот. ЦК г. Кимовск	сульфоуголь		1,11	**1,11**	
	смола КУ-2-8	0,65	0,49	**0,49**	**0,65**
Кот. ТМО г. Кимовск	смола КУ-2-8		0,06	**0,06**	
Кот. ТМО п. Новольвовск	смола КУ-2-8		0,1	**0,1**	
Кот. СХТ г. Кимовск	смола Purolite	0,014	-	**-**	**0,014**
Кот. п. Новый	смола Purolite		0,001	**0,001**	
Кот. ФОК п. Епифань	смола Purolite		0,007	**0,007**	
Кот.№14 г. Кимовск	смола Purolite		0,006	**0,006**	

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**
		Стоки (собственные нужды ВПУ)

		Предприятие	Экспертиза
Кот.№14	2	2	2
Кот. СХТ	39	39	39
Кот.ТМО г Кимовск	189	189	189
Кот.ТМО п. Новольвовск	7	7	7
Кот.ЦК п. Новольвовск	963	963	963
Кот.Центральная г. Кимовск	2209	2209	2209
Кот. п. Новый	19	19	19
Кот. ФОК п. Епифань	2	2	2
Итого:	3430	3430	**3430**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс.кВт-ч

Таблица 7

Котельная	Напря-жение	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**					
			Предприятие			Экспертиза		
			Общий расход	в том числе		Общий расход	в том числе	
				На ТЭ	На ХОВ		На ТЭ	На ХОВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кот. №14	НН	-	347,2	347,2	-	347,2	347,2	-
Кот. СХТ	НН	-	36,5	36,5	-	36,5	36,5	-
Кот.ТМО г Кимовск	НН	0,7	95,0	94,3	0,7	95,0	94,3	0,7
Кот.ТМО п. Новольвовск	НН	-	-	-	-	-	-	-
Кот.ЦК п. Новольвовск	НН	-	254,3	254,3	-	254,3	254,3	-
Кот.Центральная г. Кимовск	СН2	29,8	2250,5	2220,7	29,8	2250,5	2220,7	29,8
Кот. п. Новый	НН	**-**	-	-	-	-	-	-
Кот. ФОК п. Епифань	НН	**-**	-	-	-	-	-	-
Итого:		30,5	2983,5	2953,0	30,5	2983,5	2953,0	**30,5**

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Кимовск на 2019-2023г.г. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	$м^3$	31252	31252	**31252**
Водопроводная вода	$м^3$	34682	34682	**34682**

Стоки	м^3	3430	3430	**3430**
Электроэнергия	тыс.квтч	30,5	30,5	**30,5**
Соль	т	33,65	33,65	**33,65**
Соль таблетированная	т	1,03	1,03	**1,03**
Сульфоуголь	т	1,51	1,51	**1,51**
Смола Purolite	т	0,014	0,014	**0,014**
Смола КУ-2	т	0,65	0,65	**0,65**
Смола Левотит S1467	т	0,007	0,007	**0,007**
Комплексонат Эктоскейл – 450	т	0,239	0,239	**0,239**
Установленная мощность ХВП				**149 м^3/час**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 64 руб. 73 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,25%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 1554,64 тыс. руб., с учетом утвержденного на 2021 год тариф на воду.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 205,22 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 30,5 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,728 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2003,84 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 46,21 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Кимовскому району на 2021 год в размере 65,20 руб., за 1 $м^3$ без НДС при полезном отпуске 31,25 тыс. $м^3$. Рост тарифа составляет 102,27%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель Кимовский район

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
п.п.			i0 2019год	i0+1 2020 год	год i0+2 2021 утверждено	год i0+2 2021 предложение предприятия	год i0+2 2021 корректировка

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	149	149	149	149	149
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**233,29**	**237,89**	**247,30**	**247,41**	**244,0**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Кимовский район

		год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Кимовский район

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	197,04	208,07	209,04	216,43	205,22
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1473,47	1513,25	1593,71	1573,73	1554,64
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1670,51**	**1721,33**	**1802,75**	**1790,16**	**1759,85**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Кимовский район

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	233,3	237,89	247,30	247,41	243,99
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1670,51	1721,33	1802,75	1790,16	1759,85

4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1903,80**	**1959,21**	**2050,05**	**2037,57**	**2003,84**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Кимовский район на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	2020	2021 утверждено	2021 предложение предприятия	2021 корректировка
Полезный отпуск, тыс. куб. м	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25
тариф, руб./Гкал без НДС	60,92	62,69	65,60	65,20	64,12
рост к пред. тарифу в %		102,91	104,64	103,99	102,27

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Кимовский район на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Кимовский район на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2869,07 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Кимовский район на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 42,35 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Ресурс» г. Кимовск, установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Кимовский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.80. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» по котельной п. Шварцевский на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячее водоснабжение для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» по котельной п. Шварцевский на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по п. Шварцевский Киреевского района, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 1550,55 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Договор аренды объектов теплоснабжения №2 от 01.12.2020 заключенный с администрацией МО Киреевский район
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 1559,39 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 103,77%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по п. Шварцевский Киреевского района, в размере 1502,73 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная БМК-12 в п. Шварцевский, находящаяся на балансе администрации Киреевского района, в сентябре 2019 г. передана в аренду ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» (ранее была в аренде ООО «Теплотехник»).

В котельной установлено 4 водогрейных котлов типа ЗИОСАБ – 3000 – 4 шт., производительностью 2,58 Гкал/ч.

Тепловая энергия от котельной отпускается на нужды отопления поселка Шварцевский и работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1.

Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты	
				всего	в раб.	Одного	Всех раб.	Фактическая	КПД ср. %	в ср. кгут/Гкал
БМК -12	ЗИОСАБ -3000	ОТ	В	4	4	2,58	10,32	9,56 (92,6%)	93,09	153,47

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления по графику 95-70^{o}С.

Подпитка тепловых сетей отопления осуществляется химочищенной водой.

Схема теплоснабжения – закрытая двухтрубная.

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах. Граница балансовой принадлежности тепловых сетей – стена зданий потребителей.

Все тепловые сети находятся в аренде ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула». Общая протяженность тепловых сетей – 5324 м в двухтрубном исчислении.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды. Учет отпуска тепловой энергии в котельной не производится.

Теплопотребление

Предприятием и Экспертизой расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Расход тепла на отопление нежилых зданий принят согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула».

Результаты расчетов приведены в таблице 2.

Таблица 2

Источник теплоснабжения	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Кот. БМК -12	19916,19	19916,19	**19916,19**
в т.ч.			
бюджет	2296,81	2296,81	2296,81
прочие	994,97	994,97	994,97
население	16624,41	16624,41	16624,41

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **19,42 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **19935,61 Гкал.**

Предприятием и ГКУ ТО «Экспертиза» полезный отпуск тепла от котельной определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Источник теплоснабжения	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**		
		Теплопотребление, Гкал	Потери с утечками во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
БМК -12	19935,61	19916,19	19,42	**19935,61**
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	8,6			**8,6**

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла в сеть

Предприятием и Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери **- 2220,01Гкал.**

Результаты расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск Гкал	Протяженность теплотрасс, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал
			через изоляцию	с утечкой	Всего	
Корректировка 2021г.	**19935,61**	5,324	2127,06	92,95	**2220,01**	22156,62

Корректировка 2020 г.	19935,61	5,324	2127,06	92,95	2220,01	22156,62

Собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденной приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчета приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Собственные нужды, Гкал					
	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбыт	Прочие	Всего
Корректировка 2021г.	67,14	9,02	2,55	3,73	22,26	**104,70**
Корректировка 2020 г.	67,14	9,02	2,55	3,73	22,26	104,70

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **3027,06 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №36/2 от 07.11.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **154,19** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку 153,47 кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Отпуск тепла от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Уд. расход условного топлива на выработку, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т.у.т	Расход газа тыс.нм3 при $Q_н^р$=7900 ккал/кг
Предложение предприятия и Экспертизы	22155,62	104,70	22260,3	153,47 **154,19***	3416,26	**3027,06**
Корректировка 2020 г.	22155,62	104,70	22260,3	153,47 154,19*	3416,26	3027,06

***удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Расход топлива по годам

Таблица 7

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла от котельных, Гкал	19935,61	19935,61	**19935,61**
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	3027,06	3027,06	**3027,06**
Удельный расход топлива на полезный отпуск, м^3/Гкал	151,84	151,84	**151,84**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **469,79 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии по котельной БМК-12 приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	469,79	469,79	**469,79**
Полезный отпуск, Гкал	19935,61	19935,61	19935,61
Удельный расход электроэнергии на полезный отпуск кВт-ч/ Гкал	23,57	23,57	23,57

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **4,72 тыс. м^3.**

Предложения предприятия и результаты расчетов Экспертизы по расходу воды на котельную приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Расход воды, м^3						
	продувка котлов	утечки	заполнение систем	промывка	хозбыт	с.н. ХВО	Итого
Корректировка 2021г.	1284	2481	300	517	74	59	**4715**
Корректировка 2020 г.	1284	2481	300	517	74	59	4715

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,42 тыс. м^3.**

Объем стоков от котельной приведен в таблице 10.

Таблица 10

Объем стоков, м^3				
Наименование	продувка котлов	хозбыт	с.н. ХВО	Всего
Корректировка 2021г.	1284	74	59	**1417**
Корректировка 2020 г.	1284	74	59	1417

Соль

По предложению предприятия и Экспертизы расход соли для регенерации фильтров составляет **0,8 т.**

Катионит

По расчету предприятия и Экспертизы катионит Purolite C 400– **0,005т.**

Предприятием и Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты в количестве 10%, в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11.

Таблица 11

Корректировка 2020 г.	**Корректировка на 2021г., ед.**

опе-ратор	аппаратчик ХВП	ремонт котло	сварщик	электрик	слесарь КИП	Всего	опе-ратор	аппаратчик ХВП	ремонт котло	сварщик	электрик	слесарь КИП	Всего
8,04	-	5	1	0,5	0,5	15,04	8,04	-	5	1	0,5	0,5	**15,04**

Расчет численности производственных рабочих Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы- **75,224 ед.**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	138,7		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	5,324	11	58,564
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	38,7*5,324	0,06	12,360
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	8,60	0,5	4,300
Всего:				**75,224**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «ЭнергоГазИнвест- Тула» п. Шварцевский величину полезного отпуска и объемы топливно- энергетических составляющих тарифа принять:

- полезный отпуск тепла - **19935,61 Гкал;**
- топливо: природный газ - **3027,06** (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
- электроэнергия – **469,79 тыс. кВт-ч;**
- вода - **4,72 тыс. м^3**;
- стоки – **1,42 тыс. м^3;**
- соль – **0,8 т**;
- катионит Purolite C400 – **0,005т**;
- численность основного производственного персонала – **15,04 ед;**
- количество условных единиц – **75,224 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1559 руб. 39 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,77%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете

долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 17948,96 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 3027,06 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6,7. Рост относительно предложения предприятия составил 12 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 218,93 тыс. руб. и составит 3467,79 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 469,79 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,38 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 4,72 тыс. куб. м, стоков – 1,42 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО «Водоснабжение» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 187,93 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 1573,37 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 22,03 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 25895,55 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 6,60 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,47 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 309,73 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 77,43 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка выше предложенной предприятием на 176,36 тыс. руб. и составит на 2021 год 31087,48 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Шварцевский Киреевского района на 2021 год в размере 1559,39 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 19,94 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,77%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Шварцевский Киреевского района

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0	i0+1	утверждено i0+2	предложение предприятия i0+2	корректировка i0+2

			2019	2020	2021	2021	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0	4,6	3	3,7	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	75,224	75,224	75,224	75,224	75,224
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**7 186,21**	**7 327,78**	**7 522,90**	**7 550,06**	**7 515,66**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Шварцевский Киреевского района

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,60	6,80	7,10	7,07	6,60
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	6,60	6,80	7,10	7,07	6,60
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1 479,26	1 534,04	1 595,40	1 595,40	1 573,37
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	1 485,86	1 540,84	1 602,50	1 602,47	1 579,97
2.	Налог на прибыль	72,08	74,74	77,73	77,73	77,43
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 557,93**	**1 615,58**	**1 680,23**	**1 680,20**	**1 657,41**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Шварцевский Киреевского района

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	16 907,29	17 414,53	17 937,00	17 936,96	17 948,96
2.	Расходы на электрическую энергию	2 958,28	3 123,92	3 138,40	3 248,86	3 467,79
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	170,21	177,02	184,10	184,10	187,93
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**20 035,78**	**20 715,47**	**21 259,50**	**21 369,92**	**21 604,69**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п. Шварцевский Киреевского района

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	7186,21	7327,78	7522,90	7550,06	7515,66
2.	Неподконтрольные расходы	1557,93	1615,58	1680,23	1680,20	1657,41
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	20035,78	20715,47	21259,50	21369,92	21604,69
4.	Прибыль	288,30	298,97	310,93	310,93	309,73
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	29068,22	29957,81	30773,56	30911,12	31087,49

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Шварцевский Киреевского района

			утверждено	предложение предприятия	корректировка

	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	19,9356	19,9356	19,9356	19,9356	19,9356
тариф, руб/Гкал без НДС	1458,11	1502,73	1543,65	1550,55	1559,39
рост к пред. тарифу в %		103,06	102,72	103,18	103,77

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Шварцевский Киреевский район на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед изм.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла	Гкал	19935,61	19935,61	**19935,61**
Топливо: - газ $Q_р^н$=7900 ккал/м^3	тыс. м^3	3027,06	3027,06	**3027,06**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	469,79	469,79	**469,79**
Вода	тыс. м^3	4,72	4,72	**4,72**
Стоки	тыс. м^3	1,42	1,42	**1,42**
Соль	т	0,8	0,8	**0,8**
Катионит	т	0,005	0,005	**0,005**
Численность	ед.	15,04	15,04	**15,04**
Кол-во условных единиц	ед.	75,224	75,224	**75,224**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГазИнвестТула»	22260,3	104,7	22155,62	-	22155,62	2220,01	**19935,61**	-	-	**19935,61**	2310,39	-	-	-	16624,42	1000,80

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**19935,61**	3947,26	3508,67	3129,89	1634,72	-	-	-	-	-	1634,72	2591,62	3488,73
Бюджет	2310,39	457,46	406,63	362,73	189,45	-	-	-	-	-	189,45	300,35	404,32
Население	16624,42	3291,65	2925,90	2610,03	1363,20	-	-	-	-	-	1363,20	2161,17	2909,27
Прочие	1000,80	198,15	176,14	157,13	82,07	-	-	-	-	-	82,07	130,10	175,14

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 44,84 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976 г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Подпитка систем теплоснабжения в п. Шварцевский производится химочищенной водой, прошедшей обработку в автоматических фильтрах одной ступени. Для регенерации фильтров используется техническая соль.

Суммарная установленная мощность ХВП – 1,0 м^3/час.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1.

Наименование	системы тепло-потребления и сети абонентов	сети ЭСО	итого на подпитку систем теплоснабжения	про-дувка котлов	Всего ХОВ
Корректировка 2021г.	386	2395	2781	1284	**4065**
Корректировка 2020г.	386	2395	2781	1284	4065

Качество исходной воды

Общая жесткость водопроводной воды 5 мг-экв/л

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по одноступенчатой схеме натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды ХВП выполнен на основании планового расхода химочищенной воды на подпитку систем теплоснабжения и продувку водогрейный котлов, качества исходной воды, рабочей обменной емкости катионита и расхода воды и соли на одну регенерацию, зависящей от марки катионита, размера фильтра и качества

исходной воды, которые приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, разработанным предприятием.

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 2

Корректировка 2020 г.			**Корректировка 2021г.**		
Всего ХОВ	С.Н.	исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
4065	59	4124	4065	59	**4124**

Реагенты

Таблица 3

Расход технической соли, т	
Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**
0,8	**0,8**

Катиониты

Таблица 4

Расход катионита, т		
Наименование	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**
Катионит Пьюролайт С-400	0,005	**0,005**

Стоки

Таблица 5

Объем стоков от фильтров, м^3	
Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**
59	**59**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведены в таблице 6.

Таблица 6

Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч				
Корректировка 2020г.		**Корректировка 2021г.**		
Всего	в т. ч. на ХОВ	Всего	в том числе	
			на ТЭ	на ХОВ
469,79	5,76	469,79	464,03	**5,76**

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельной ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» п. Шварцевский Киреевский район на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	м^3	4065	4065	**4065**
Водопроводная вода	м^3	4124	4124	**4124**
Стоки	м^3	59	59	**59**
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	5,76	5,76	**5,76**
Соль техническая	т	0,8	0,8	**0,8**
Катионит Пьюролайт С-400	т	0,005	0,005	**0,005**
Мощность ХВП 1 м^3/час				

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 46,22 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 107,04%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 121,99 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО «Водоснабжение» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 42,52 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 5,76 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 6. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,38 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 187,87 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 5,59 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Шварцевский Киреевского района на 2021 год в размере 46,22 руб., за 1 $м^3$ без НДС при полезном отпуске 4,07 тыс. $м^3$. Рост тарифа составляет 107,04%. Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель п. Шварцевский Киреевского района

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)

п.п.			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложени е предприяти я	год i0+2 2021 год корректировк а
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	3,7	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м.куб./ч	1	1	1	1	1
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**22,34**	**22,78**	**23,40**	**23,47**	**23,36**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула"п. Шварцевский Киреевского района

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утвержден о	утвержден о	утвержден о	предложени е предприяти я	корректировк а
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Шварцевский Киреевского района

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	2021	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	36,30	38,30	38,50	41,50	42,52
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	110,00	114,43	119,00	117,31	121,99
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**146,30**	**152,73**	**157,50**	**158,81**	**164,51**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Шварцевский Киреевского района

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	22,3	22,78	23,40	23,47	23,36
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	146,30	152,73	157,50	158,81	164,51
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**168,64**	**175,51**	**180,90**	**182,28**	**187,87**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Шварцевский Киреевского района на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. куб. м	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
тариф, руб./Гкал без НДС	41,49	43,18	44,50	44,84	46,22
рост к пред. тарифу в %		104,07	103,07	103,86	107,04

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тарифы на тепловую энергию, теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» по котельной п. Шварцевский в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.81. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный МО Воловский на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглова А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный МО Воловский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по п. Горный, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3639,60 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Постановление «О заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории п. Горный Воловского района Тульской области» от 01 ноября 2016г. № 683. Срок действия концессионного соглашения - 15 лет.
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 3519,20 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,00%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Донскому району, в размере 3450,20 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения";

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Горный МО Воловский район на основании концессионного соглашения эксплуатирует тепловые сети и котельную, в которой установлены 3 водогрейных котла.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоноси-теля	Назначение	Количес-тво		Мощность котельной, Гкал/ч			Средне взвешен-ный КПД котлов%	Год Установ ки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	фактич.		
Котельная п.Горный	КВТ-1/95	Вода	ОТ	1	1	0,77	0,77	**1,39** (60,2%)	83,69	2001
	КВТ-1/95	Вода	ОТ	1	1	0,79	0,79			2001
	КВТ-1/95	Вода	ОТ	1	1	0,75	0,75			2001
	Итого:				**3**		**2,31**			

Тепло на нужды отопления зданий потребителей отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 °С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ЭСО – 3638 м (двухтрубное исчисление).

Протяженность сетей потребителей – 176 м (двухтрубное исчисление).

Подпитка систем отопления производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки котельной п. Горный – одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки ФИПа I-1,0-0,6 Na. Катионитом служит катионит КУ-2-8. Для регенерации фильтров используется поваренная соль.

В котельной установлены приборы учета потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Учет отпущенной тепловой энергии не ведется.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление нежилых зданий на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг. определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме полезного отпуска, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

Расход тепла на отопление жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах, был определен предприятием и Экспертизой по нормативам потребления тепла на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 № 83.

Предприятием расход тепла на отопление принят на уровне тарифа на 2019 – 2023 гг. и составляет 1671,94 Гкал.

По расчету Экспертизы – **1671,94 Гкал**.

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Утв. тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Котельная п. Горный	1671,94	1671,94	**1671,94**

Нормативные потери тепла в местных системах и в сетях потребителей (бюджетные и прочие)

Предприятием и Экспертизой нормативные потери тепла приняты на уровне тарифа на 2019 – 2023 гг. и составляют **49,52 Гкал**.

Расчеты потерь приведены в таблице 3 и приложении 5.

Таблица 3

Наименование	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		Нормативные потери в местных системах потребителей (бюджет, прочие), Гкал	Всего потери, Гкал
	Протяжен-ность, м	ОТ		
Котельная п. Горный	176	47,65	1,87	**49,52**

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах потребителей и в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 1721,46 Гкал;

По расчету Экспертизы – **1721,46 Гкал**.

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления и в тепловых сетях потребителей (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в приложении 6.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Котельная п. Горный	1721,46	1615,28	1721,46	**1721,46**

Присоединенная мощность котельной составляет – 0,74 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

По предложению предприятия – 1416,0 Гкал/год.

По предложению Экспертизы - **1416,0 Гкал/год.**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия Экспертизой приняты в соответствии с утвержденными значениями долгосрочных параметров регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» МО Воловский район (п. Горный).

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях на долгосрочный период 2019-2023 гг. приведены в таблице 5:

Таблица 5

Годы	2019	2020	**2021**	2022	2023
Нормативные тепловые потери, Гкал/год	1461	1445	**1416**	1372	1335

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3137,46 Гкал**.

Расчет отпуска тепла от котельной приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **56,14 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в таблице 6.

Таблица 6

Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
56,14	56,14	**56,14**

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3193,60 Гкал**.

Динамика изменения выработки тепла котельной по годам приведена в таблице 7 и в приложении 9.

Таблица 7

Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
3222,60	3193,60	**3193,60**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **441,08 т.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа).

Расход топлива (тыс. м^3) по годам приведен в таблице 8 и в приложении 10.

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» МО Воловский район (п. Горный) нормативные удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию на долгосрочный период 2019-2023 гг. составляют:

Годы	2019	2020	**2021**	2022	2023

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	173,67	158,62	**158,66**	158,70	158,74

Таблица 8

Наименование	Факт 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	1721,46	1721,46	**1721,46**
Газ, тыс.м^3 $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	472,00	489,61	441,08	**441,08**
Расход газа на 1Гкал пол.отп., м^3/Гкал	-	284,42	256,22	**256,22**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **155,05 т. кВт-ч**.

Уровень напряжения НН.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Факт 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	1721,46	1721,46	**1721,46**
Эл.энергия, т.кВт-ч	119,86	155,05	155,05	**155,05**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	-	90,07	90,07	**90,07**

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,518 тыс. м^3.**

Расход воды (тыс. м^3) по годам приведен в таблице 10.

Таблица 10

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепл. сети, м^3	Х/б кот.,м^3	СН ХВО, м^3	Продув-ка, м^3	Всего, м^3
Экспертиза (корр. 2021 г.)	938,35	154,80	152,18	96,08	176,64	**1518,05**
Предприятие	938,35	154,80	152,18	96,08	176,64	1518,05
тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	938,35	154,80	152,18	96,08	176,64	1518,05

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) приведен в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Котельная п. Горный	0,425	0,425	**0,425**

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,54 т.**

Расход соли (т) приведен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
Котельная п. Горный	1,54	1,54	**1,54**

Расход катионитов

По расчету предприятия и Экспертизы расход катионита КУ-2-8 - **0,243 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита КУ-2-8).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала по расчету предприятия и по расчету Экспертизы приведена в таблице 13.

Таблица 13

ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула»	Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.							
	Оператор	Апп. ХВО	Рем.кот.	обсли рем.т/с	Электро-газосвар	эл. мон.	сл. кип	всего	Оператор	Апп. ХВО	сл.рем.т/с	рем.кот.	Электро-газосвар	эл. мон.	сл. кип	всего
Корректировка 2021 г.	5,22	1	2,36	0,13	0,5	0,2	0,2	9,61	5,22	1	2,36	0,13	0,5	0,2	0,2	**9,61**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	5,22	1	2,36	0,13	0,5	0,2	0,2	9,61	5,22	1	2,36	0,13	0,5	0,2	0,2	9,61

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия и Экспертизы – **40,39**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизой приведены в таблице 14.

Таблица 14

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	95,96	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	3,638	11	40,02
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,74	0,5	0,37
Всего	-	**-**	**-**	**40,39**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Горный МО Воловский район на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2020 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- Полезный отпуск тепловой энергии – **1721,46** Гкал.
- Природный газ – **441,08 тыс. м^3** при $Q_н^р$ = 7900 ккал/нм^3.
- Электроэнергия – **155,05 тыс. кВт - ч**; уровень напряжения НН.
- Вода – **1,52 тыс. м^3**.
- Стоки – **0,425 тыс. м^3**.
- Соль – **1,54 т.**
- Смола КУ-2-8 – **0,243 т**.

- Численность основного производственного персонала – **9,61 ед.**
- Количество условных единиц – **40,39**.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 4467 руб. 06 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 111,70%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 2638,46 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 441,08 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 8. Рост относительно предложения предприятия составил 441,60 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 369,98 тыс. руб. и составит 1227,12 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9. Расход электроэнергии составляет 155,05 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 8,67 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11: количество воды 1,52 тыс. куб. м, стоков – 0,425 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МКУ «Воловская служба сервиса» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 42,17 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 10,89 тыс. руб., что на 38,90 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 2,98 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 99,09. Сумма рассчитана по ставке налога 2,2% с подтверждением среднегодовой остаточной стоимости на 2020 год ведомостью амортизации.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 670,36 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Рост относительно предложения предприятия на 209,72 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 22750,30 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Рост относительно предложения предприятия 0,2 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 2,88 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 3,96 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 7,57 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 90,67 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО Воловского района от 13.07.2015 №366 ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В обоснование данной статьи предприятием представлены следующие материалы: копия приказа от 31.10.2019г. №156/10-2019 о списании дебиторской задолженности на сумму 762,75 тыс. руб., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 74 Основ ценообразования. Расходы по данной статье скорректированы на сумму процентов, заложенных в тариф 2019 года – 615,02 тыс. руб., т.к. кредитные средства организацией для выполнения мероприятий инвестиционной программы в 2019 году не привлекались. Таким образом на 2021 год общая сумма по данной статье составляет 54,09 тыс. руб.

«Прибыль» - величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%. Прибыль на 2021 год составляет 20,20 тыс. руб. и включает денежные выплаты социального характера.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 5,05 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 205,92 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложения предприятия на 1424,43 тыс. руб. и составит на 2021 год 7689,87 тыс. руб. Экономически обоснованный тариф на 2021 год составит 4467,06 руб. за 1 Гкал без НДС (5360,47 руб./Гкал с НДС) при полезном отпуске 1,72 тыс. Гкал, Рост тарифа составляет 111,70%.

Так как распоряжениями Правительства РФ от 30.10.2020г. №2827-р установлен предельный индекс вносимой платы гражданами за коммунальные услуги по Тульской области 4,1%, тариф для населения п. Горный МО Воловский район по предложению предприятия составит 3519,20 руб./Гкал без НДС (4223,04 руб./Гкал с НДС). Экспертная группа предлагается согласиться с предложением организации.

В связи с тем, что тариф для населения превышает допустимый уровень роста для населения, разница между экономически обоснованным тарифом 5360,47 руб./Гкал с НДС и устанавливаемым для населения 4223,04 руб./Гкал с НДС будут компенсированы за счет средств муниципального бюджета МО Воловский район в размере 1958,04 тыс. руб. с НДС.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3519,20 руб. за 1 Гкал без НДС. Рост 102,00%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (п. Горный)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	40,39	40,39	40,39	40,39	40,39
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 596,10**	**2 647,24**	**2 736,18**	**2 090,96**	**2 715,12**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (п. Горный)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0	i0+1	утверждено i0+2	предложение предприятия i0+2	корректировка i0+2

		2019	2020	2021	2021	2021
1	2					
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,90	7,25	12,12	116,28	9,82
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,70	2,78	2,90	2,68	2,88
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	4,20	4,47	4,70	11,53	3,96
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	4,52	102,07	2,98
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	634,55	653,60	490,69	460,64	670,36
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	94,07	90,67
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	6,96	13,98	251,50	49,79	10,89
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	615,02	39,98	706,29	168,67	54,09
0	**ИТОГО**	1 263,43	714,81	1 460,60	889,45	835,82
2.	Налог на прибыль	84,35	39,89	164,00	5,13	5,05

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 347,79**	**754,70**	**1 624,60**	**894,58**	**840,87**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (п. Горный)

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.	Расходы на топливо	2 758,63	2 841,39	2 926,63	2 196,86	2 638,46
2.	Расходы на электрическую энергию	1 100,43	1 162,05	1 167,45	857,14	1 227,12
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	40,65	42,28	44,39	33,42	42,17
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**3 899,71**	**4 045,72**	**4 138,47**	**3 087,42**	**3 907,75**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (п. Горный)

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	0	0	0	0	0

1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2596,10	2647,24	2736,18	2090,96	2715,12
2.	Неподконтрольные расходы	1347,79	754,70	1624,60	894,58	840,87
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	3899,71	4045,72	4138,47	3087,42	3907,75
4.	Прибыль	337,39	159,56	951,88	20,50	20,20
5.	Предпринимательская прибыль	219,28	228,31	205,92	171,98	205,92
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-951,34	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8400,27	6884,19	9657,05	6265,43	7689,87

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Воловский район (п. Горный)

			утверждено	предложение предприятия	корректировка
	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215
тариф, руб/Гкал без НДС	4879,73	3999,04	5609,80	3639,60	4467,06
рост к пред. тарифу в %		81,95	140,28	91,01	111,70

Приложение 1

Топливно–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» п. Горный МО Воловский район на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	-	1721,46	1615,28	1721,46	**1721,46**
Топливо – прир. газ $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	472,00	489,61	-	441,08	**441,08**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	119,86	155,05	-	155,05	**155,05**
Вода	тыс.м^3	-	1,52	-	1,52	**1,52**
Стоки	тыс.м^3	-	0,425	-	0,425	**0,425**
смола КУ-2-8	т	-	0,243	-	0,243	**0,243**
Соль	т	-	1,54	-	1,54	**1,54**
Численность	ед.	-	9,61	-	9,61	**9,61**
Количество условных единиц	-	-	40,39	-	40,39	**40,39**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	Прочие
											Всего	в том числе				
												федер. Бюджет	обл. бюджет	Муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный	3193,60	56,14	3137,46	-	3137,46	1416,00	**1721,46**	-	-	1721,46	363,76 21,13 %				1314,05 76,33%	43,65 2,54 %

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
котельная п. Горный	Всего	**1721,46**	**340,85**	**302,97**	**270,27**	**141,16**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**141,16**	**223,79**	**301,26**
бюджет	ОТ	363,76	72,02	64,02	57,11	29,83	-	-	-	-	-	29,83	47,29	63,66
прочие	ОТ	43,65	8,65	7,68	6,85	3,58	-	-	-	-	-	3,58	5,67	7,64
население	ОТ	1314,05	260,18	231,27	206,31	107,75	-	-	-	-	-	107,75	170,83	229,96

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование котельной	Отопление					ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	про-чие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего

Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	1314,05	321,44	36,45	-	1671,94	-	-	-	-	-	1671,94	**-**	**1671,94**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	1314,05	321,44	36,45	-	1671,94	-	-	-	-	-	1671,94	-	1671,94

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление					Сети ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	-	1,68	0,19	-	1,87	-	-	-	-	-	1,87	-	**1,87**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	-	1,68	0,19	-	1,87	-	-	-	-	-	1,87	-	1,87

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование котельной	Системы отопление					Сети ГВС					Всего		
	насе-ление	бюджет	проч.	собст. потр.	всего	насе-ление	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	-	40,64	7,01	-	47,65	-	-	-	-	-	47,65	-	**47,65**
Утв. тариф 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.)	-	40,64	7,01	-	47,65	-	-	-	-	-	47,65	-	47,65

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование котельной	Отопление					ГВС					Всего		
	населе-ние	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	населе-ние	бюджет	прочие	собст. потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	1314,05	363,76	43,65	-	1721,46	-	-	-	-	-	1721,46	-	**1721,46**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	1314,05	363,76	43,65	-	1721,46	-	-	-	-	-	1721,46	-	1721,46

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование котельной	Протяженность теплосети, км			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	3,638	-	3,638	1416,00	-	**1416,00**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	3,638	-	3,638	1445,00	-	1445,00

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельной

Наименование котельной	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в местных системах жилых домов, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	1721,46	-	1721,46	-	-	-	1416,0	-	1416,0	3137,46	-	**3137,46**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	1721,46	-	1721,46	-	-	-	1445,0	-	1445,0	3166,46	-	3166,46

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование котельной	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная п. Горный Корр. 2021 г.	3137,46	-	3137,46	56,14	-	56,14	3193,60	-	**3193,60**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	3166,46	-	3166,46	56,14	-	56,14	3222,60	-	3222,60

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс.$м^3$ ($Q_р^н$ = 7900 ккал/$нм^3$)
	ОТ	ГВС	Всего	На отпуск	На выработку		
Корректировка 2021 г.	3193,60	-	3193,60	158,66	155,87	497,79	441,08

Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	3222,60	-	3222,60	158,60	155,83	502,19	445,00

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 314,66 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета себестоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС. СО 34.09.456-00, разработанная СПО ОРГРЭС.

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок. СО 34.37.530-98, разработанная АО «Фирма ОРГРЭС»;

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976;

5. Справочник химика - энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972;

6. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельной п. Горный ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» является ООО «Воловское».

Исходная вода поступает на умягчение в Na-катионитовые фильтры первой ступени. Фильтры загружены смолой КУ-2-8.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м3

Таблица 1

Наименование	Утечка и заполнение системы теплоснабжения, м^3	Продувка котлов, м^3	Всего ХОВ, м^3
Корректировка 2021 г.	938,35	176,65	**1115,0**
Корректировка 2020 г.			1115,0
Тариф 2019 – 2023 гг.			1115,0

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
котельная п. Горный	6,3	6,0

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одноступенчатого Na-катионирование, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации Na-катионитовых фильтров.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Наименование	Предприятие			Экспертиза		
	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВП	Исх. вода на ВПУ
Корректировка 2021г.	1115,0	96,08	1211,08	1115,0	96,08	**1211,08**
Корректировка 2020 г.				1115,0	96,08	1211,08
Тариф 2019 – 2023 гг.				1115,0	96,08	1211,08

Реагенты

Таблица 4

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Котельная	1,61	1,54	1,54	**1,54**

Катиониты

Таблица 5

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Смола КУ-2-8	0,243	0,243	0,243	**0,243**

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	Стоки (собственные нужды ВПУ)
Корректировка 2021г.	**96,08**
Корректировка 2020 г.	96,08
Тариф 2019 – 2023 гг.	96,08

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 7

Напряжение	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
НН	39,48	39,48	39,48	**39,48**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 329,28 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 105,64%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 29,71 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МКУ «Воловская служба сервиса» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 315,52 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 39,48 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,992 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 367,14 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 16,29 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Воловскому району (п. Горный) на 2021 год в размере 329,28 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 1,12 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 105,64%. Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель п. Горный

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности	%		1	1	1	1

	операционных расходов (ИР)						
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	23	23	23	23	23
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**20,96**	**21,37**	**22,22**	**21,57**	**21,92**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Горный

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Горный

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	282,94	298,78	300,17	212,04	315,52
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	26,32	27,37	28,47	117,24	29,71
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**309,26**	**326,16**	**328,64**	**329,28**	**345,22**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Горный

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	21,0	21,37	22,22	21,57	21,92
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	309,26	326,16	328,64	329,28	345,22
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**330,22**	**347,53**	**350,86**	**350,85**	**367,14**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Горный на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. куб.м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
тариф, руб/Гкал без НДС	296,16	311,69	314,67	314,66	329,28
рост к пред. тарифу в %		105,24	100,96	100,96	105,64

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемые котельной ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» п. Горный МО Воловский район в 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019– 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				ЭСО	Экспертиза
Химочищенная вода	тыс. $м^3$	1115,0	1115,0	1115,0	**1115,0**
Водопроводная вода	$м^3$	1211,0	1211,0	1211,0	**1211,0**
Стоки	$м^3$	96,0	96,0	96,0	**96,0**
Электроэнергия на ХВО	тыс. кВт/ч	39,48	39,48	39,48	**39,48**
Соль техническая	т	1,54	1,54	1,54	**1,54**
Катионит смола КУ-2-8	т	0,243	0,243	0,243	**0,243**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный МО Воловский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.82. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду, теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев и Белевский район» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглова А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев и Белевский район» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по Белевскому району, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2754,97 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Концессионное соглашение № 1 в отношении объектов теплоснабжения от 28 октября 2016 г. Срок действия концессионного соглашения - 15 лет.
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2744,81 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 104,61%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Белевскому району, в размере 2623,76 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельными.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (ремонт, замена).

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» в г. Белеве и Белевском районе эксплуатирует 10 котельных, 7 тепловых пунктов и тепловые сети на основании концессионного соглашения.

В котельных установлено 29 котлов типа: REX-180; REX-240; Протерм -2000; АВ-4; Dynatherm -5000; Duotherm -5000; ВК –21; КСВа –0,63; КСВа –1,0; КВ –300; СТГ Классик-0,4: - производительностью от 0,25 до 7 Гкал/ч.

В ИТП установлено 18 котлов типа: ПВ- 100 (импульсные котлы); Хопер -100, АОГВ-29 –1, Ишма -100У: производительностью от 0,025 до 0,086 Гкал/ч.

Топливом для котельных служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования представлена в таблице 1.

Таблица 1.

№п/п	Котельная	Марка котла	Год уст.	Кол-во		Мощность Гкал/ч			
				Всего	зима/лето	Одного	Всех раб.	Расчетная	КПД ср.вз %
1	Кот. №1 ул. Советская, зал №1 (ГВС)	REX -180	2010	1	1/1	1,72	1,72	0,59	90,85
		REX-240	2010	1	1/1	1,92	1,92		90,35
		Протерм -2000	2010	1	1/1	1,78	1,78		90,8
		Итого зал №1:		3	3/3		5,42		90,7
	зал №2 (ОТ)	Dynatherm -5000	2014	1	1	4,99	4,99	11,64	91,87
		Duotherm-5000	2014	2	2	4.47	8,94		92,57
		Итого зал №2:		3	3		13,93		92,2
		Всего по котельной:		6	6/3		19,35	12,23	91,4
2	Кот. №2 ул. Рабочая	КСВа-2,0Гс	2011 - 2013	3	21	1,72	5,16	2,8	91,77
3	Кот. №4 ул. Петрова	ВК -21	1996	2	1	1,72	3,44	0,4	90,7
4	Кот. №5 ул. Истоминская	КСВа-1	1999	3	3/1	0,86	2,58	1,46	91,7
5	Кот. №6 ул. Привокзальная	КСВа-0,63	2005	4	4/1	0,54	2,16	0,94	91,06
6	Кот. №7 ул. Горького	КСВа-0,63	2000	3	2	0,54	1,62	0,7	91,0

№п/п	Котельная	Марка котла	Год уст.	Кол-во		Мощность Гкал/ч			
				Всего	зима/лето	Одного	Всех раб.	Расчетная	КПД ср.взв %
7	Кот. №8 ул. Гагарина	КВ -300	2012	2	2/1	0,25	0,5	0,14	78,3
8	Кот. №10 н.п. Ровно	Хопер-100	2006	2	2	0,086	0,172		86,4
		Ишма – 100У	2010	2	1	0,082	0,164		86,6
		Всего:		4	3		0,336	0,17	86,45
9	Кот. №14 ул. Пролетарская	КСВа-0,63	2000	2	1	0,54	1,08	0,21	88,8
10	Кот. №15 н.п. Болото	СТГ Классик -0,4	2007	2	2	0,344	0,688	0,26	87,95
11	ИТП №1 ул. С.Перовской	Ишма -40	2016	2	2	0,034	0,068	0,04	86,0
12	ИТП №2 ул. Пл. Революции	АОГВ -29-1	2002	2	1	0,025	0,05	0,03	88,0
13	ИТП №3 ул. К Маркса	АОГВ -29-1	2013	2	1	0,025	0,05	0,05	88,0
14	ИТП №5 ул. Пионерская	ПВ-100	2002	2	1	0,086	0,172	0,09	93,0
15	ИТП №6 ул. Фрунзе	Хопер-100	2007	1	1	0,086	0,086		85,2
		Ишма – 100У	2013	1	1	0,082	0,082		82,7
		Всего:		2	2		0,168	0,15	83,95
16	ИТП №7 н.п. Н Дольцы	ПВ-100	2008	3	2	0,086	0,258	0,12	93,13
17	ИТП №8 н.п. Бобрики	Ишма – 100У	2009	3	2	0,082	0,246	0,19	85,87
Всего:				47	37/7		37,93	20,0	91,09

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С. На горячее водоснабжение по графику 65 - 55°С (у потребителя 60°С).

Подпитка систем теплоснабжения в котельных №№ 1,2,4,5,6,7,10,14 производится химочищенной водой, в котельных №№ 8,15 и на ИТП №№ 1,2,3,5,6,7,8 - водопроводной водой.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные для отопления, и четырехтрубные при наличии горячего водоснабжения.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Граница эксплуатационной ответственности для потребителей – стена здания.

Тепловые сети принадлежат МО и эксплуатируются ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула». Общая протяженность сетей ЭСО – 27,949 км

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. Учет воды и отпуска тепла отсутствует.

Теплопотребление

Расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Расход тепла на нужды отопления нежилых зданий принят согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула».

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и показаний приборов учета горячей воды у потребителей за полный год.

В расчетах теплопотребления на 2021г. учтены показания приборов учета тепла на отопление и горячее водоснабжение, проработавшие больше года.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Источник теплоснаб-жения	**Теплопотребление, Гкал**						
		корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
			ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула»			Экспертиза		
			Отопление	ГВС	Всего	Отопление	ГВС	Всего
1	Кот. №1	30262,45	25943,84	4318,61	30262,45	25943,84	4318,61	30262,45
2	Кот. №2	6178,02	6031,62	146,4	6178,02	6031,62	146,4	6178,02
3	Кот.№4	925,78	925,78		925,78	925,78		925,78
4	Кот.№5	3646,73	3236,62	410,11	3646,73	3236,62	410,11	3646,73
5	Кот.№6	2310,52	2048,07	262,45	2310,52	2048,07	262,45	2310,52
6	Кот.№7	1446,41	1446,41		1446,41	1446,41		1446,41
7	Кот. №8	354,05	304,63	49,42	354,05	304,63	49,42	354,05
8	Кот. №10	386,56	386,56		386,56	386,56		386,56
9	Кот. №14	420,07	420,07		420,07	420,07		420,07
10	Кот. №15	592,0	592,0		592,0	592,0		592,0
11	ИТП № 1	92,37	92,37		92,37	92,37		92,37
12	ИТП № 2	62,68	62,68		62,68	62,68		62,68
13	ИТП № 3	163,49	163,49		163,49	163,49		163,49
14	ИТП № 5	215,67	215,67		215,67	215,67		215,67
15	ИТП № 6	286,23	286,23		286,23	286,23		286,23
16	ИТП № 7	223,46	223,46		221,63	223,46		221,63
17	ИТП № 8	399,21	399,21		399,21	399,21		399,21
Итого:		47965,69	47965,69	5186,99	47965,69	**47965,69**	**5186,99**	**47965,69**
в т.ч. население		34187,52	30130,07	4057,46	34187,52	30130,07	4057,46	34187,52
бюджет		10584,37	9564,21	1020,16	10584,37	9564,21	1020,16	10584,37
прочие		3193,8	3084,43	109,37	3193,8	3084,43	109,37	3193,8

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах теплопотребления прочих и бюджетных потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **609,43 Гкал.**

Полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы – **48 575,12 Гкал.**

В расчетах предприятия и Экспертизы полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с

нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей (кроме жилых домов) и тепловых сетях потребителей, в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Полезный отпуск тепла, Гкал									
№ п/п	Котельная		Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
				Предприятие			Экспертиза		
				Теплопотребление, Гкал	Нормативные потери во вн. системах потребителей, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал	Теплопотребление, Гкал	Нормативные потери во вн. системах потребителей, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал
1	Кот. №1	ОТ	26229,35	25943,84	285,51	26229,35	25943,84	285,51	26229,35
		ГВС	4403,31	4318,61	84,69	4403,31	4318,61	84,69	4403,31
		Всего	30632,66	30262,45	370,21	30632,66	30262,45	370,21	**30632,66**
2	Кот. №2	ОТ	6071,55	6031,62	39,93	6071,55	6031,62	39,93	6071,55
		ГВС	146,4	146,4	0,00	146,4	146,4	0,00	146,4
		Всего	6217,95	6178,02	39,93	6217,95	6178,02	39,93	**6217,95**
4	Кот. №4	ОТ	925,78	925,78	0,00	925,78	925,78	0,00	**925,78**
5	Кот. №5	ОТ	3245,06	3236,62	8,44	3245,06	3236,62	8,44	3245,06
		ГВС	410,15	410,11	0,04	410,15	410,11	0,04	410,15
		Всего	3655,21	3646,73	8,48	3655,21	3646,73	8,48	**3655,21**
6	Кот. №6	ОТ	2048,57	2048,04	0,53	2048,57	2048,04	0,53	2048,57
		ГВС	363,73	262,45	101,28	363,73	262,45	101,28	363,73
		Всего	2412,3	2310,5	101,8	2412,3	2310,5	101,8	**2412,3**
7	Кот. №7	ОТ	1465,12	1446,41	18,71	1465,12	1446,41	18,71	**1465,12**
8	Кот. №8	ОТ	304,63	304,63	-	304,63	304,63	-	304,63
		ГВС	49,42	49,42	-	49,42	49,42	-	49,42
		Всего	354,05	354,05	-	354,05	354,05	-	**354,05**
9	Кот. №10	ОТ	426,04	386,56	39,48	426,04	386,56	39,48	**426,04**
10	Кот. №14	ОТ	422,53	420,07	2,46	422,53	420,07	2,46	**422,53**
11	Кот. №15	ОТ	594,15	592,0	2,15	594,15	592,0	2,15	**594,15**
12	ИТП № 1	ОТ	92,37	92,37	-	92,37	92,37	-	**92,37**
13	ИТП № 2	ОТ	63,05	62,68	0,37	63,05	62,68	0,37	**63,05**
14	ИТП № 3	ОТ	164,45	163,49	0,96	164,45	163,49	0,96	**164,45**
15	ИТП № 5	ОТ	216,93	215,67	1,26	216,93	215,67	1,26	**216,93**
16	ИТП № 6	ОТ	287,91	286,23	1,68	287,91	286,23	1,68	**287,91**
17	ИТП № 7	ОТ	224,77	223,46	1,31	224,77	223,46	1,31	**224,77**

18	ИТП № 8	ОТ	419,84	399,21	20,63	419,84	399,21	20,63	**419,84**
Итого:			48575,12	26229,35	609,43	48575,12	26229,35	609,43	**48575,12**
в т.ч. ОТ			43202,12	42778,7	423,42	43202,12	42778,7	423,42	43202,12
ГВС			5373,0	5186,99	186,01	5373,0	5186,99	186,01	5373,0
Корректировка 2020г.							47965,69	609,43	48575,12
Присоединенная тепловая нагрузка Гкал/ч			19,27						19,27

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

По расчету предприятия – 12 908 Гкал;

По расчету Экспертизы – **12 400,00 Гкал.**

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» г. Белев и Белевский район нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях на 2016-2023гг. составляют:

Таблица 4

Годы	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Нормативные тепловые потери, тыс. Гкал/год	13,17	13,17	13,17	12,91	12,65	**12,40**	12,15	11,91

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО по котельным сведены в таблицу 5.

Таблица 5

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных Гкал	% к отпуску
Кот. №1	30632,66	6305,25	36937,91	17,0
Кот. №2	6217,95	2247,12	8465,06	26,5
Кот.№4	925,78	779,54	1705,32	45,7
Кот.№5	3655,21	834,79	4490,01	18,6
Кот.№6	2412,3	1114,55	3526,85	31,6
Кот.№7	1465,12	529,71	1994,83	26,5
Кот. №8	354,05	108,98	463,03	23,5
Кот. №10	426,04	75,01	501,05	14,9
Кот. №14	422,53	40,42	462,95	8,7
Кот. №15	594,15	212,60	806,75	26,4
ИТП №1	92,37	11,99	104,36	11,5
ИТП №2	63,05	13,37	76,42	17,5
ИТП №3	164,45	6,91	171,36	6,8
ИТП №5	216,93	16,60	233,53	7,1
ИТП №6	287,91	21,02	308,93	8,9
ИТП№7	224,77	59,48	284,25	20,9
ИТП №8	419,84	22,66	442,50	5,1
Итого:	**48575,12**	**12400,0**	**60975,12**	20,3
Корректировка 2020г.	48575,12	12650,0	61225,12	20,7
Тариф 2019-2023г.	48575,12	12908,0	61483,12	21

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – 745,60 Гкал;

По расчету Экспертизы – **743,5 Гкал.**

Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельных рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при

производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведен в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт, Гкал	баки - аккумуляторы Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
Корректировка 2021г.							
Кот. №1	111,9	62,3	45,5	24,7	71,1	37,2	**352,7**
Кот. №2	25,7	28,0	14,1	8,5	56,2	34,3	**166,8**
Кот.№4	5,2	13,2	10,2	1,5		1,7	**31,8**
Кот.№5	13,6	10,8	8,7	8,9	28,1	4,6	**74,7**
Кот.№6	10,7	10,6	7,9	8,5		3,6	**41,3**
Кот.№7	6,0	3,3	5,0	1,5		2,0	**17,8**
Кот. №8	1,4	5,3	3,4	7,3	5,4	0,5	**23,3**
Кот. №10	1,5	0,4	4,9	1,0		0,5	**8,3**
Кот. №14	1,4	2,6	6,5	1,2		0,5	**12,2**
Кот. №15	2,4	2,1	6,5	1,2		0,8	**13,0**
ИТП №1						0,1	**0,1**
ИТП №2						0,1	**0,1**
ИТП №3						0,2	**0,2**
ИТП №5						0,2	**0,2**
ИТП №6						0,3	**0,3**
ИТП№7						0,3	**0,3**
ИТП №8						0,4	**0,4**
Всего:	**179,9**	**138,6**	**112,7**	**64,3**	**160,8**	**87,2**	**743,5**
Предприятие	181,4	138,6	112,7	64,3	160,8	87,8	745,6
Корректир. 2020г.	180,6	138,6	112,7	64,3	160,8	87,5	744,5

Расход топлива

По расчету предприятия – 8 651,75 тыс. нм^3.;

По расчету Экспертизы – **8 543,00 тыс. нм^3.**

В соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования к концессионному соглашению для ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» г.Белев и Белевский район нормативные удельные расходы топлива на отпущенную тепловую энергию на 2016-2023г.г. составляют:

Таблица 7

Годы	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	159,13	159,13	159,13	158,81	158,47	**158,12**	157,77	157,41

Результаты расчетов Экспертизы расхода природного газа по котельным приведены в таблице 8.

Расход топлива Таблица 8

№ п/п	Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	Потери тепла в сетях ЭСО Гкал	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котель-ных, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепла, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_p^н$ = 7900 ккал/нм^3	Расход натурального топлива, тыс.м^3/год	
										Корректировка 2021г.	факт 2019г. $Q_p^н$ = 7900 ккал/нм^3
15.	Кот. №1	30632,66	6305,25	36937,91	352,7	37290,61	157,26	5808,86	7900	5201,04	
16.	Кот. №2	6217,94	2247,12	8465,06	166,8	8631,86	158,70	1343,41	7900	1190,36	
17.	Кот.№4	925,78	779,54	1705,32	31,8	1737,12	158,60	270,46	7900	239,65	
18.	Кот.№5	3655,22	834,79	4490,01	74,7	4564,71	152,00	682,48	7900	604,73	
19.	Кот.№6	2412,30	1114,55	3526,85	41,3	3568,15	157,45	555,30	7900	492,04	
20.	Кот.№7	1465,12	529,71	1994,83	17,8	2012,63	166,20	331,54	7900	293,77	
21.	Кот. №8	354,05	108,98	463,03	23,3	486,33	184,60	85,47	7900	75,74	
22.	Кот. №10	426,04	75,01	501,05	8,3	509,35	166,50	83,43	7900	73,92	
23.	Кот. №14	422,53	40,42	462,95	12,2	475,15	166,80	77,22	7900	68,42	
24.	Кот. №15	594,15	212,60	806,75	13,0	819,75	167,45	135,09	7900	119,70	
25.	ИТП №1	92,37	11,99	104,36	0,1	104,46	167,90	17,52	7900	15,53	
26.	ИТП №2	63,05	13,37	76,42	0,1	76,52	168,02	12,84	7900	11,38	
14	ИТП №3	164,45	6,91	171,36	0,2	171,56	168,07	28,80	7900	25,52	
15	ИТП №5	216,93	16,60	233,53	0,2	233,73	155,60	36,34	7900	32,20	
16.	ИТП №6	287,91	21,02	308,93	0,3	309,24	169,85	52,47	7900	46,49	
17.	ИТП№7	224,77	59,48	284,25	0,3	284,54	156,90	44,60	7900	39,52	
18.	ИТП №8	419,84	22,66	442,50	0,4	442,94	170,80	75,58	7900	66,97	
Итого:		**48575,12**	**12400,0**	60975,12	743,5	61718,62	**158,12**	9641,4		**8543,0**	7874,9
Предприятие		48575,12	12908,0	61483,12	745,6	62228,7	158,81	9764,12		8651,75	
Корректировка 2020г.		48575,12	12650,0	61225,12	744,5	61969,62	158,47	9702,3		8596,97	
Тариф 2019-2023г.г.		48575,12	12908,0	61483,12	745,6	62228,7	158,81	9764,12		8651,75	

Расход топлива по годам

Таблица 9

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023г.г.	Корр. 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла от котельных, Гкал	45511,63	48575,12	48575,12	48575,12	48575,12
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	7874,9	8651,75	8596,97	8651,75	**8543,0**
Удельный расход топлива на полезный отпуск, м^3/Гкал	173,03	178,11	176,98	178,11	175,9

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **2309,21 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	**Расход электроэнергии,** тыс.кВт-ч				
	Факт 2019г.	Корр. 2020г.	**Корректировка 2021г.**		
			Пред-приятие	Экспертиза	уровень напряжения
Кот. №1	1048,96	1350,5	1350,5	1350,5	НН
Кот. №2	253,62	300,9	300,9	300,9	НН
Кот.№4	98,644	108,75	108,75	108,75	СН2
Кот.№5	205,51	200,32	200,32	200,32	НН
Кот.№6	129,76	148,82	148,82	148,82	НН
Кот.№7	53,81	55,43	55,43	55,43	НН
Кот. №8	38,29	44,9	44,9	44,9	НН
Кот. №10	12,87	16,96	16,96	16,96	НН
Кот. №14	29,20	31,9	31,9	31,9	НН
Кот. №15	16,32	20,3	20,3	20,3	СН2
ИТП № 1	1,55	2,06	2,06	2,06	НН
ИТП № 2	1,93	1,71	1,71	1,71	НН
ИТП № 3	1,39	1,45	1,45	1,45	НН
ИТП № 5	3,22	2,98	2,98	2,98	СН2
ИТП № 6	7,42	7,6	7,6	7,6	НН
ИТП № 7	6,12	6,43	6,43	6,43	НН
ИТП № 8	8,16	8,2	8,2	8,2	СН2
Всего	1916,774	2309,21	2309,21	**2309,21**	
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	42,12	47,54	47,54	47,54	

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **20,92 тыс. м^3.**

Расход воды по расчетам предприятия и Экспертизы по котельным приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Расход воды, м^3									
	Корректировка 2021г.									
	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»	продувка котлов	утечки	заполнение	Промывка	СН ХВП	Хозбыт	Итого	ГВС	Всего
Кот. №1	12264	2135	6672	748	876	914	919	12264	55346	67610
Кот. №2	2912	493	1248	491	151	206	323	2912	1749	4661
Кот.№4	816	95	459	55	91	58	58	816		816
Кот.№5	1552	265	590	69	57	231	340	1552	6080	7632
Кот.№6	1444	202	515	60	79	265	323	1444	3516	4960
Кот.№7	694	119	334	40	45	98	58	694		694
Кот. №8	357	28	47	5	3		274	357	870	1227
Кот. №10	157	30	65	8	6	9	39	157		157
Кот. №14	284	28	138	17	23	29	49	284		284
Кот. №15	238	49	131	16	17		25	238		238
ИТП № 1	13		11	1	1			13		13
ИТП № 2	7		5	2	-			7		7
ИТП № 3	21		18	2	1			21		21
ИТП № 5	28		24	3	1			28		28
ИТП № 6	32		28	3	1			32		32
ИТП № 7	53		43	5	5			53		53
ИТП № 8	51		44	5	2			51		51
Итого:	20923	**3444**	**10372**	**1530**	**1359**	**1810**	**2408**	**20923**	67561	90698
Предложение предприятия		3444	10372	1530	1359	1810	2408	20923	67561	90698
Корректировка 2020г.		3444	10372	1530	1359	1810	2408	20923	67561	90698

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **7,66 тыс. м^3.**

Объем стоков от котельных приведен в таблице 12.

Таблица 12

Объем стоков, м^3					
Котельная	**Корректировка 2021г.**				
	ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула»	Расчет ГКУ ТО «Экспертиза»			
		продувка котлов	СН ХВП	Хозбыт	Всего
Кот. №1	3968	2135	914	919	3968
Кот. №2	1022	493	206	323	1022
Кот.№4	211	95	58	58	211
Кот.№5	836	265	231	340	836
Кот.№6	790	202	265	323	790
Кот.№7	275	119	98	58	275
Кот. №8	302	28		274	302
Кот. №10	78	30	9	39	78
Кот. №14	106	28	29	49	106
Кот. №15	74	49		25	74
ИТП № 1					
ИТП № 2					
ИТП № 3					
ИТП № 5					
ИТП № 6					
ИТП № 7					
ИТП № 8					
Итого:	7662	**3444**	**1810**	**2408**	**7662**
Предложение предприятия		3444	1810	2408	7662
Корректировка 2020г.		3444	1810	2408	7662

Соль

Расход соли для регенерации фильтров по предложению предприятия и расчету экспертов приведен в таблице 13.

Таблица 13

Расход соли, т				
№ п/п	Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
1	2	3	4	5
1	Кот. №1	34,7	34,7	34,7
2	Кот. №2	5,42	5,42	5,42
4	Кот.№4	1,48	1,48	1,48
5	Кот.№5	6,09	6,09	6,09
6	Кот.№6	3,1	3,1	3,1
7	Кот.№7	0,2	0,2	0,2
8	Кот. №10	0,01	0,01	0,01
9	Кот. №14	0,17	0,17	0,17
	Всего:	51,17	51,17	**51,17**

Материалы

Расходы катионитов на досыпку фильтров предприятием и Экспертизой приняты для катионита КУ-2 -8 в количестве 10% и для сульфоугля - 20%, на основании Стандарта организации «Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанного ОАО «ВТИ», и приведены в таблице 14.

Таблица 14

Расход катионитов, т				
Котельная	Вид катионита	корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Кот. №1	КУ-2-8	0,826	0,826	0,826
	сульфоуголь	0,292	0,292	0,292
Кот. №2	КУ-2-8	0,243	0,243	0,243
Кот. №4	КУ-2-8	0,125	0,125	0,125
Кот. №5	сульфоуголь	0,158	0,158	0,158
	КУ-2-8	0,122	0,122	0,122
Кот. №6	КУ-2-8	0,024	0,024	0,024
Кот. №7	КУ-2-8	0,024	0,024	0,024
Кот. №10	КУ-2-8	0,048	0,048	0,048
Кот. №14	сульфоуголь	0,048	0,048	0,048
Итого:	сульфоуголь	0,450	0,450	**0,450**
	КУ-2-8	1,459	1,459	**1,459**

Численность основного производственного персонала

Расчет численности производственных рабочих Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Предложения предприятия и Экспертизы по штатам приведены в таблице 15.

Таблица 15

Котельная	Предложение предприятия								Предложение Экспертизы							
	оператор	аппаратчик	Ремонт. котел.и	сварщик	Слесарь КИП	электрик	АДС +мастера	Всего	оператор	аппаратчик	Ремонт. котел.и	сварщик	Слесарь КИП	электрик	АДС	Всего
Корректировка 2021г.																
Кот. №1	6	1,5	5	3	2	2	-	19,5	6	1,5	5	3	2	2	-	19,5
Кот. №2	4	1,5	5,5					11	4	1,5	5,5					11
Кот. №4	4		2,5					6,5	4		2,5					6,5
Кот. №5	4	1,5	2	1	1,5	1		11,0	4	1,5	2	1	1,5	1		11,0
Кот. №6	4	0,5	2		-	-		6,5	4	0,5	2		-	-		6,5
Кот. №7	4		1					5	4		1					5
Кот. №8	4	1,5	1					6,5	4	1,5	1					6,5
Кот. №10	1,6							1,6	1,6							1,6
Кот. №14	4		1					5	4		1					5
Кот. №15	1,6		1					2,6	1,6		1					2,6
ИТП № 1																

Котельная	Предложение предприятия								Предложение Экспертизы							
	оператор	аппаратчик	Ремонт. котел.и	сварщик	Слесарь КИП	электрик	АДС +мастера	Всего	оператор	аппаратчик	Ремонт. котел.и	сварщик	Слесарь КИП	электрик	АДС	Всего
ИТП № 2																
ИТП № 3																
ИТП № 5	0,3							0,3	0,3							0,3
ИТП № 6	0,5							0,5	0,5							0,5
ИТП № 7	1							1	1							1
ИТП № 8	1							1	1							1
Итого:	40	6,5	21	4	3,5	3	9,3	87,3	40	6,5	21	4	3,5	3	9,3	**87,3**
Корректировка 2020г.									40	6,5	21	4	3,5	3	9,3	87,3

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы - **282,600 ед.**

Таблица 16

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
1	2	3	4	5
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	98,4		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	15,415+9,400= 24,815	11	272,965
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	19,270	0,5	9,635
Всего:				**282,600**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» г. Белев и Белевский район, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **48575,12 Гкал;**
- топливо: природный газ **8543,0 тыс. нм^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа)
- электроэнергия – **2309,21 тыс. кВт-ч** ;
- вода - **20,92 тыс. м^3;**
- стоки – **7,66 тыс. м^3**;

- соль – **51,17 т** ;
- сульфоуголь – **0,450 т**;
- катионит КУ-2 – **1,459 т**
- численность основного производственного персонала – **87,3 ед.;**
- количество условных единиц – **282,600 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2744 руб. 81 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,61%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 0,71% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 2,82%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 51108,53 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 8596,98 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 8. Рост относительно предложения предприятия составил 35,02 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 1113,77 тыс. руб. и составит 16650,02 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 10. Расход электроэнергии составляет 2309,21 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,21 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11,12: количество воды 20,923 тыс. куб. м, стоков – 7,662 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП МО г. Белев Белевского района «БКХ» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 732,40 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 1670,19 тыс. руб., что на 415,78 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 8 месяцев 2020 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 313,24 тыс. руб., на уровне предложения предприятия. Сумма рассчитана по ставке налога 2,2% с подтверждением среднегодовой остаточной стоимости на 2020 год ведомостью амортизации.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по

данной статье составят 8568,73 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 191,25 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 18960,71 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 0,54 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 140,65 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 19,80 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Рост относительно предложения предприятия на 6,56 тыс. руб.

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены на основании подпункта г) пункта 25 Методических указаний, в соответствии с действующим тарифом и с учетом ИПЦ 3,6% на 2021 год затраты по данной статье составят 69,70 тыс. руб., что ниже затрат по предложению предприятия на 0,27 тыс. руб.

«Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» - учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 74 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 837,35 тыс. руб., в соответствии с предложением предприятия на основании представленных договора процентного займа от 15.07.2019 №15/07-2019. Расходы на выплаты по договорам займа относятся к неподконтрольным расходам по данному тарифу, так как концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения МО Белевский район заключено 28.10.2016, и в соответствии с п. 2 ст. 44 Федерального закона от 21.07.2005 №115-ФЗ «О концессионных соглашениях» установление и корректировка тарифов осуществляются по правилам, действовавшим на момент заключения концессионного соглашения.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 8186,43 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 28.10.2016 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования Белевский район Тульской области в размере 6,14% на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 2046,61 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 3417,51 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 493,59 тыс. руб. и составит на 2021 год 133329,42 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по Белевскому району на 2021 год в размере 2744,81 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 48,58 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 104,61%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Белев и Белевский район

	Параметры расчета расходов				утвержден о	предложени е	корректиров ка

№ п.п.		Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	предприятия i0+2 2021	i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	2,82
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0,002
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	282,165	282,165	282,165	282,6	282,6
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**38 529,43**	**39 288,46**	**40 844,13**	**40 451,40**	**39 568,28**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Белев и Белевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата	6 920,08	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	511,38	516,96	542,35	537,64	543,39
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	131,81	135,76	142,57	141,19	140,65
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	21,83	12,73	12,85	13,24	19,80
1.4.3.	налоги	292,42	301,19	316,28	313,24	313,24
1.4.4.	иные расходы	65,32	67,28	70,65	69,97	69,70
1.5.	Отчисления на социальные нужды	8 260,32	8 508,13	8 934,35	8 759,98	8 568,73
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1 447,20	1 447,20	2 108,95	2 085,97	1 670,19
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	570,43	593,25	616,98	837,35	837,35
0	**ИТОГО**	17 709,41	11 065,54	12 202,63	12 220,94	11 619,65
2.	Налог на прибыль	243,39	1 697,92	2 151,26	2 076,80	2 046,61
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**17 952,80**	**12 763,46**	**14 353,89**	**14 297,74**	**13 666,26**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Белев и Белевский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	48 449,77	49 585,93	51 400,36	51 073,51	51 108,53
2.	Расходы на электрическую энергию	14 146,50	14 938,70	15 008,02	15 536,25	16 650,02
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	697,25	725,15	759,92	754,16	732,40
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**63 293,52**	**65 249,78**	**67 168,30**	**67 363,92**	**68 490,95**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Белев и Белевский район

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	38529,43	39288,46	40844,13	40451,40	39568,28
2.	Неподконтрольные расходы	17952,80	12763,46	14353,89	14297,74	13666,26
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	63293,52	65249,78	67168,30	67363,92	68490,95
4.	Прибыль	973,57	6791,67	8605,02	8307,19	8186,43
5.	Предпринимательская прибыль	3493,82	3356,13	3417,51	3402,77	3417,51
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	124243,14	127449,50	134388,85	133823,02	133329,42

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Белев и Белевский район

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	48,5751	48,5751	48,5751	48,5751	48,5751

тариф, руб/Гкал без НДС	2557,75	2623,76	2766,62	2754,97	2744,81
рост к пред. тарифу в %	104,40	102,58	105,44	105,00	104,61

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» г. Белев и Белевский район на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023гг.	Корректи-ровка 2020г.	**Корректировка 2021год**	
					Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	45511,63	48575,12	48575,12	48575,12	**48575,12**
Топливо: - газ Q= 7900ккал/нм^3	тыс.м^3	7874,9	8651,75	8596,97	8651,75	**8543,0**
Электроэнер-гия	тыс. кВт-ч	1916,774	2309,21	2309,21	2309,21	**2309,21**
НН			2157,8	2157,8	2157,8	2157,8
СН2			151,41	151,41	151,41	151,41
Вода	тыс. м^3		20,92	20,92	20,92	**20,92**
Стоки	тыс. м^3		7,66	7,66	7,66	**7,66**
Соль	т		51,17	51,17	51,17	**51,17**
Сульфоуголь	т		0,450	0,450	0,450	**0,450**
катионит КУ-2	т		1,459	1,459	1,459	**1,459**
Численность ОПП	ед.		87,3	87,3	87,3	**87,3**
Количество условных единиц	ед.		282,6	282,6	282,6	**282,600**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды котельной, Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО , Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев	61969,62	744,5	61225,12	-	61225,12	12650	**48575,12**	-	-	**48575,12**	11069,33	-	-	-	34187,53	3318,26

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**48575,12**	9001,80	8051,34	7230,50	3990,30	447,74	447,74	447,74	447,74	447,74	3990,30	6064,04	8008,14
Бюджет	**11069,33**	2055,56	1838,16	1650,41	909,26	98,96	98,96	98,96	98,96	98,96	909,26	1383,60	1828,28
Население	**34187,53**	6303,89	5641,02	5068,54	2808,78	338,12	338,12	338,12	338,12	338,12	2808,78	4255,03	5610,89
Прочие	**3318,26**	642,35	572,16	511,55	272,26	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	272,26	425,41	568,97

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 62,28 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Подпитка систем теплоснабжения в котельных №№ 1,2,4,5,6,7,10,14 производится химочищенной водой, на котельную №8 и на ИТП №№ 1,2,3,5,6,7,8 химочищенная вода на подпитку систем теплоснабжения завозится с котельных №№1,5.

Источником водоснабжения для котельных в г. Белеве и Белевский район являются городской и поселковые водозаборы.

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитовые фильтры первой ступени, в котельных №№ 1,5 вода после очистки на первой ступени направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем и катионитом КУ-2-8. Суммарная установленная мощность ХВП -138 м^3/час.

Химочищенная вода подается на продувку котлов, подпитку тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1

Котельные	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**				
		Подпитка и заполнение			про-дувка котлов	Итого ХОВ
		системы тепло потребления и сети абонентов	сети ЭСО	итого на подпитку систем теплоснабжения		
Кот. №1	9555	2917	4503	7420	2135	9555
Кот. №2	2232	898	841	1739	493	2232
Кот. №4	609	93	421	514	95	609
Кот. №5	924	334	325	659	265	924
Кот. №6	777	201	374	575	202	777
Кот. №7	493	166	208	374	119	493
Кот. №10	103	46	27	73	30	103
Кот. №14	183	50	105	155	28	183
ВСЕГО	14876	4705	6804	11509	3367	**14876**

Итого расход химочищенной воды:

- на подпитку тепловой сети – 11509 м^3;

- на продувку – 3367 м^3

Итого: **14876** м^3

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Кот. №1	14
Кот. №2	12
Кот. №4	14
Кот. №5	14
Кот. №6	24
Кот.№7	14
Кот. №10	8
Кот. №14	14

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчаиого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды принято по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, которая принята по «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м^3

Таблица 3

Котельная	корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
		Предприятие			Экспертиза		
		Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. вода на ВПУ
Кот. №1	10469	9555	914	10469	9555	914	10469
Кот. №2	2438	2232	206	2438	2232	206	2438
Кот. №4	667	609	58	667	609	58	667
Кот. №5	1155	924	231	1155	924	231	1155
Кот. №6	1042	777	265	1042	777	265	1042
Кот.№7	591	493	98	591	493	98	591
Кот. №10		103	9	112	103	9	112
Кот. №14		183	29	212	183	29	212
ВСЕГО		14876	1810	16686	**14876**	**1810**	**16686**

Соль, т

Таблица 4

№№	Котельная	корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**

			предприятие	Экспертиза
1	Кот.№1	34,7	34,7	34,7
2	Кот. №2	5,42	5,42	5,42
3	Кот. №4	1,48	1,48	1,48
4	Кот. №5	6,09	6,09	6,09
5	Кот. №6	3,1	3,1	3,1
6	Кот.№7	0,2	0,2	0,2
7	Кот. №10	0,01	0,01	0,01
8	Кот. №14	0,17	0,17	0,17
	Итого:	51,17	51,17	**51,17**

Катиониты, т

Таблица 5

Котельная	Вид катионита	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Кот.№1	катионит КУ-2-8	0,826	0,826	0,826
	сульфоуголь	0,292	0,292	0,292
Кот. №2	катионит КУ-2-8	0,243	0,243	0,243
Кот. №4	катионит КУ-2-8	0,125	0,125	0,125
Кот. №5	сульфоуголь	0,158	0,158	0,158
	катионит КУ-2-8	0,122	0,122	0,122
Кот. №6	катионит КУ-2-8	0,024	0,024	0,024
Кот.№7	катионит КУ-2-8	0,024	0,024	0,024
Кот. №10	катионит КУ-2-8	0,048	0,048	0,048
Кот. №14	сульфоуголь	0,048	0,048	0,048
Итого:	сульфоуголь	0,450	0,450	**0,450**
	катионит КУ-2-8	1,459	1,459	**1,459**

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Кот.№1	914	914	914
Кот. №2	206	206	206
Кот. №4	58	58	58
Кот. №5	231	231	231
Кот. №6	265	265	265
Кот.№7	98	98	98
Кот. №10	9	9	9
Кот. №14	29	29	29
Итого:	1810	1810	**1810**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 7

Котельная	Напряжение	Корр. 2020г.	Корректировка 2021г.					
			Предприятие			Экспертиза		
			Общий расход	в том числе		Общий расход	в том числе	
				На ТЭ	На ХОВ		На ТЭ	На ХОВ
Кот. №1	НН	2,25	1350,5	1348,25	2,25	1350,5	1348,25	2,25
Кот. №2	НН		300,9	300,9		300,9	300,9	
Кот. №4	СН2	1,0	108,75	107,75	1,0	108,75	107,75	1,0
Кот. №5	НН		200,32	200,32		200,32	200,32	
Кот. №6	НН		148,82	148,82		148,82	148,82	
Кот.№7	НН		55,43	55,43		55,43	55,43	
Кот. №10	НН	0,072	16,96	16,89	0,072	16,96	16,89	0,072
Кот. №14	НН	0,144	31,9	31,76	0,144	31,9	31,76	0,144
ВСЕГО		3,466	2213,58	2210,12	3,466	2213,58	2210,12	**3,466**
в том числе	СН2	1	108,75	107,75	1	108,75	107,75	1
	НН	2,466	2104,83	2102,37	2,466	2104,83	2102,37	2,466

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, отпускаемый от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Белев и Белевский район в 2019 -2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	$м^3$	14876	14876	**14876**
Водопроводная вода	$м^3$	16686	16686	**16686**
Стоки	$м^3$	1810	1810	**1810**
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	3,466	3,466	**3,466**
СН2	тыс. кВт/ч	1,0	1,0	**1,0**
НН	тыс. кВт/ч	2,466	2,466	**2,466**
Соль техническая	т	51,17	51,17	**51,17**
Сульфоуголь	т	0,450	0,450	**0,450**
Катионит КУ-2-8	т	1,459	1,459	**1,459**
Установленная мощность ХВП				**138 $м^3$/час**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 61,72 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,07%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных

расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 539,61 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МУП МО г. Белев Белевского района «БКХ» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 24,99 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 3,466 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,21 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 918,38 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 3,30 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Белевскому району району на 2021 год в размере 61,72 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 14,88 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 103,07%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	138	138	138	138	138
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**338,27**	**344,93**	**358,59**	**358,73**	**353,78**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Белевский район

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Белевский район

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	2021	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год

		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	21,25	22,44	22,55	0,00	24,99
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	498,90	518,86	539,61	562,95	539,61
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**520,15**	**541,30**	**562,16**	**562,95**	**564,60**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Белевский район

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	338,3	344,93	358,59	358,73	353,78
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	520,15	541,30	562,16	562,95	564,60
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**858,42**	**886,23**	**920,75**	**921,68**	**918,38**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Белевский район на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	2020	2021 утверждено	2021 предложение предприятия	2021 корректировка
Полезный отпуск, тыс. куб. м.	14,80	14,80	14,80	14,80	14,88
тариф, руб./Гкал без НДС	58,00	59,88	62,21	62,28	61,72
рост к пред. тарифу в %		103,24	103,89	104,00	103,07

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Белевский район на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Белевский район на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2744,81 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Белевский район на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 25,37 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МУП МО г Белев Белевского района «БКХ», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для ООО « ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев и Белевский район»» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.83. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по г. Богородицк, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2786,64 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Договор аренды с комитетом имущественных и земельных отношений администрации МО Богородицкий район зданий, сооружений, нежилых помещений МО Богородицкий район от 04 апреля 2011 №1146. Срок действия договора 35 лет
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2613,38 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 103,83%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Богородицкому району, в размере 2516,98 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561

Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» в редакции приказа от 26.11.2014 №73;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» находятся 9 котельных в г. Богородицке и 2 котельные (№1 и №6) в пос. Жданковский.

Топливом для котельных служит природный газ.

Тепловая энергия от котельных отпускается на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Сетевая вода на отопление отпускается по графику 95-70^{o}C, на горячее водоснабжение 65-55^{o}C (в точках водоразбора 60^{o}C).

Приготовление воды для паровых котлов и подпитки теплосетей в котельных г. Богородицк производится по схеме одно– и двухступенчатого Na –кати-онирования. Для регенерациии фильтров используется соль, в котельной БМК-4 – таблетированная соль.

В котельной №6 пос. Жданковский подпитка систем производится водопроводной водой, в котельной №1 – химочищенной водой.

Системы теплоснабжения - закрытые, двух- и четырехтрубные. Тепловые сети проложены подземно и частично - надземно.

Тепловые сети эксплуатируются, в основном, ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» и частично, в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности, потребителями тепловой энергии.

В настоящее время, согласно представленным предприятием договорам и схемам сетей, на балансе потребителей находятся тепловые сети общей протяженностью 4,004 км в двухтрубном исчислении.

Протяженность сетей ЭСО принята Экспертизой на основании представленных ООО«ЭнергоГазИнвест –Тула» схем и таблиц и составляет 33,988 км в двухтрубном исчислении.

Во всех котельных установлены приборы учета расхода газа, воды и электроэнергии.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Количество		Мощность, Гкал/ч			Режимные карты	
				Всего	Максим в раб	Одного	Всех	Фактическая	КПД ср. %	Год уста-новки
г. Богородицк										
Котельная №1	КВС-70	ОТ	В	8	6	0,7	5,6	2,54	76,70	1985-2011
Котельная №2	КВС-70	ОТ	В	8	6	0,7	5,36	2,23	74,95	1986-88

Котельная №3	КВС-70	ОТ	В	6	6	0,7	4,2	2,45	75,65	1976-2011
Котельная №4	КВС-70	ОТ	В	6	5	0,7	4,2	1,85	76,98	1980-2000
Котельная ул. 30лет Победы	ДКВР-10/13	ОТ ГВС	В П	1 2		6,2 6,0			84,85	1981 1981
Итого				**3**	**2**		18,20	5,83		
Котельная 44кв.	ДКВР6,5/13	ОТ	В	1		4,55				1968
	-"-	ГВС	П	1		4,55				1991
	-"-	ГВС	П	1		3,64				1972
	-"-	ОТ	В	1		3,64				1972
Итого				**4**	**3**		16,38	9,07	88,18	
Котельная БМК-4	КВ-ГМ--1-115	ОТ ГВС	В В	3 1		0,86 0,86				2002-2014
Итого				**4**	**4**		3,44	2,08	89,59	
Котельная Восточного МКН- (ВМР)	ТВГ-1,5	ОТ ГВС	В В	**3**	**3**	1,5	4,5	1,85	78,71	1986
Котельная Западного МКН (ЗМР)	ДКВР6,5/13	ОТ	В	1		4,55				1984
	-"-	ОТ	В	1		4,55				1982
	-"-	ГВС	П	1		3,64				2017
	-"-	ГВС	П	1		3,64				1984
	-"-	ГВС	П	1		3,64				1980
Итого				**5**	**3**		20,02	8,79	87,06	
пос. Жданковский										
Котельная №1	КВС-70	ОТ	В	4	3	0,7	2,8	1,34	82,56	1997-2009
Котельная №6	Хопер-100	ОТ	В	4	3	0,083	0,33	0,11	79,50	2011-2016
Всего			**В** **П**	**47** **7**	**44**		**85,27**	**38,15** (44,7%)	**83,92**	

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в г. Богородицк установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления и ГВС приняты согласно расчетам, выполненным ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» и договорам, заключенным между ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» и его абонентами.

Расход тепла на ГВС для юридических лиц рассчитан по удельным суточным расходам воды в зависимости от вида и числа потребителей, принятым в соответствии с СП 30 13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий» (СНиП 2.04.01-85*) исходя из плановой продолжительности работы систем ГВС и по показаниям приборов учета.

Норматив водопотребления для населения принят в соответствии с Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях» в редакции приказа от 26.22.2014г. №73.

Годовой расход горячей воды для населения определен с учетом плановой численности населения, пользующегося услугами горячего водоснабжения и планового времени работы систем ГВС (350 суток) и по показаниям приборов учета.

Расход тепловой энергии на горячее водоснабжение рассчитан при температуре горячей воды 60^{o}С - письмо Министерства строительства и ЖКХ Тульской области № 21-01-12/4062 от 22.12.2014г. (о расчете нормативов потребления горячей воды при температуры горячей воды 60^{o}С).

При определении общего потребления тепловой энергии учтены показания коллективных и индивидуальных приборов учета, установленных у потребителей.

По расчету Экспертизы –**75 482,10 Гкал.**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету Экспертизы потери в системах бюджетных и прочих потребителей – **374,08 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях потребителей

В соответствии с Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр, определение количества полученных потребителем тепловой энергии и теплоносителя
производится с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета.

Потери в сетях потребителей рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 и включают в себя потери тепловой энергии через изоляцию трубопроводов, находящихся на балансе потребителей без приборов учета, и потери тепловой энергии со всеми видами утечки теплоносителя из систем теплопотребления потребителей без приборов учета и участков тепловых сетей на их балансе.

Согласно расчетам Экспертизы по данным предприятия, нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей составляют **1 478,64** Гкал.

Результаты расчета приведены в таблице 2.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **77 334,82 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 2.

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 3.

Таблица 2

Котельная	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла с утечкой теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал			Потери в сетях потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	
№1	4751,99		4751,99	25,41		25,41	220,59		220,59	4997,99		4997,99	2,156
№2	3972,40		3972,40	21,25		21,25	167,11		167,11	4160,76		4160,76	1,795
№3	4406,79		4406,79	23,57		23,57	102,83		102,83	4533,19		4533,19	1,955
№4	3587,13		3587,13	19,19		19,19	99,89		99,89	3706,21		3706,21	1,599
30 лет Победы	9732,79	1344,26	11077,05	52,05	1,28	53,33	178,44		178,44	9963,28	1345,54	11308,82	4,472
44 кв.	17263,48	1434,73	18698,21	92,33	1,36	93,69	162,21		162,21	17518,02	1436,09	18954,11	7,742
БМК-4	3498,52	873,71	4372,23	18,71	0,83	19,54	213,55		213,55	3730,78	874,54	4605,32	1,723
ВМР	3416,72		3416,72	18,27		18,27	139,77		139,77	3574,76		3574,76	1,542
ЗМР	15839,48	3084,02	18923,50	84,72	2,92	87,64	178,25		178,25	16102,45	3086,94	19189,39	7,346
Жданковский	2107,64		2107,64	11,29		11,29	16,00		16,00	2134,93		2134,93	0,921
Модульная	168,44		168,44	0,90		0,90				169,34		169,34	0,073
Всего	**68 745,38**	**6 736,72**	**75 482,10**	**367,69**	**6,39**	**374,08**	**1 478,64**	**-**	**1 478,64**	**70 591,71**	**743,11**	**77 334,82**	**31,324**
Предприятие										70 591,71	743,11	77 334,82	
Корректировка 2020 г.	68 745,38	6 736,72	75 482,10	367,69	6,39	374,08	1 478,64	-	1 478,64	70 591,71	743,11	77 334,82	31,324

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал. Корректировка 2021 г.											
	Население			Бюджет			Прочие			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
№1	2119,75		2119,75	1942,94		1942,94	935,31		935,31	4997,99		4997,99
№2	1846,56		1846,56	1733,95		1733,95	580,25		580,25	4160,76		4160,76
№3	3616,29		3616,29	519,07		519,07	397,83		397,83	4533,19		4533,19

№4	2665,82		2665,82	763,46		763,46	276,93		276,93	3706,21		3706,21
30 лет Победы	6116,13	1343,87	7460,00	3697,89	0,11	3698,00	149,26	1,56	150,82	9963,28	1345,54	11308,82
44 кв.	14005,66	1434,97	15440,63	2489,91		2489,91	1022,45	1,12	1023,56	17518,02	1436,09	18954,11
БМК-4	2541,25	874,53	3415,78	816,59		816,59	372,93		372,93	3730,78	874,54	4605,32
ВМР	2275,93		2275,93	1157,30		1157,30	141,54		141,54	3574,76		3574,76
ЗМР	13562,12	3076,19	16638,31	1652,86	0,60	1653,46	887,46	10,16	897,62	16102,45	3086,94	19189,39
Жданковский	1511,51		1511,51	542,11		542,11	81,32		81,32	2134,93		2134,93
Модульная	169,34		169,34			0,00			0,00	169,34		169,34
Всего	**50430,36**	**6729,56**	**57159,92**	**15316,08**	**0,71**	**15316,79**	**4845,27**	**12,84**	**4858,11**	**70591,71**	**6743,11**	**77334,82**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

- Утвержденные нормативные потери – **18 061,70 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 4.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **95 396,52 Гкал.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протя-женность сети, ЭСО, км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
№1	4997,99		4997,99	1,974	807,03		807,03	5805,02		5805,02	13,90
№2	4160,76		4160,76	2,341	949,34		949,34	5110,10		5110,10	18,58
№3	4533,19		4533,19	2,525	1055,52		1055,52	5588,71		5588,71	18,89
№4	3706,21		3706,21	1,327	526,27		526,27	4232,48		4232,48	12,43
30 лет Победы	9963,28	1345,54	11308,82	6,492	2135,45	1470,06	3605,51	12098,73	2815,60	14914,33	24,17
44 кв.	17518,02	1436,09	18954,11	6,09	2279,89	1394,39	3674,28	19797,91	2830,48	22628,39	16,24
БМК-4	3730,78	874,54	4605,32	1,894	571,18	464,26	1035,44	4301,96	1338,80	5640,76	18,36
ВМР	3574,76		3574,76	1,388	636,34		636,34	4211,10		4211,10	15,11
ЗМР	16102,45	3086,94	19189,39	7,333	2143,39	2621,72	4765,11	18245,84	5708,66	23954,50	19,89
Жданковский	2134,93		2134,93	2,391	920,77		920,77	3055,70		3055,70	30,13
Модульная	169,34		169,34	0,233	86,09		86,09	255,43		255,43	33,70
Всего	**70591,71**	**6743,11**	**77334,82**	33,988	**12111,27**	**5950,43**	**18061,70**	**82702,98**	**12693,54**	**95396,52**	18,93
Предприятие	70591,71	6743,11	77334,82	33,988	12111,27	5950,43	18061,70	82702,98	12693,54	95396,52	18,93
Корректировка 2020 г.	70591,71	6743,11	77334,82	33,988	12111,27	5950,43	18061,70	82702,98	12693,54	95396,52	18,93

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 180,74 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – **97 577,26 Гкал.**

Объем выработки по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 5.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **14 712,90 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **174,12** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **170,23** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 5.

Таблица 5

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. ко-тельной, Гкал	Выраб от-ка, Гкал	Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3 (т)
				на отпуск	на выработку		
№1	5805,02	72,38	5877,40	188,58	186,26	1094,73	969,65
№2	5110,10	71,30	5181,40	193,26	190,60	987,59	874,74
№3	5588,71	100,61	5689,32	192,23	188,83	1074,34	951,58
№4	4232,48	67,03	4299,51	188,52	185,58	797,90	706,73
30 лет Победы	14914,33	673,40	15587,73	175,96	168,36	2624,33	2324,47
44 кв.	22628,39	449,26	23077,65	164,97	162,01	3738,75	3311,56
БМК-4	5640,76	125,60	5766,36	163,01	159,46	919,51	814,45
ВМР	4211,10	88,68	4299,78	185,34	181,50	780,43	691,26
ЗМР	23954,50	475,04	24429,54	167,37	164,09	4008,68	3550,65
Жданковский	3055,70	54,53	3110,23	176,13	173,04	538,19	476,70
Модульная	255,43	2,91	258,34	181,74	179,69	46,42	41,12
Всего по ЭСО	**95 396,52**	**2 180,74**	**97 577,26**	**174,12**	**170,23**	**16 610,87**	**14 712,90**

		(2,23 %)					
Предприятие	95 396,52	2 180,74	97 577,26	174,12	170,23	16 610,87	14 712,90
Корректировка 2020 г.	95 396,52	2 180,74	97 577,26	174,12	170,23	16 610,87	14 712,90

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 6

	Факт 2014г.	Факт 2016г.	Факт 2017г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				77 334,82	77 334,82	**77 334,82**
Расход топлива, т.м^3	14454,90* 14950,8	14577,75* 15162,71	13979,30* 14519,01	14 712,90	14 712,90	**14 712,90**
Уд. расход на 1 Гкал полезн. отпуска, м^3/Гкал				190,25	190,25	**190,25**

* в числителе расход газа по счетчику
в знаменателе расход газа при $Q^н_р$=7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **4 760,00 тыс. кВт-ч**;
Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

Котельная	Напря-жение	Факт 2014	Факт 2016	Факт 2017	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
						Предпри-ятие	Экспертиза
№1	СН2	312,2	339,28	299,44	331,97	331,97	331,97
№2	СН2	280,4	279,28	279,2	294,63	294,63	294,63
№3	СН2	174	192,48	192,48	201,32	201,32	201,32
№4	НН	143,1	147,54	184,26	173,30	173,30	173,30
30 лет Победы	СН2	798,5	813,30	795,19	817,33	817,33	817,33
44 кв.	СН2	1166,3	1190,55	1254,94	1218,93	1218,93	1218,93
БМК-4	СН2	137,7	153,15	159,54	165,13	165,13	165,13
ВМР	СН2	170,4	170,76	169,64	185,27	185,27	185,27
ЗМР	СН2	1190,9	1235,43	1150,12	1207,15	1207,15	1207,15
Жданковский	СН2	142,80	131,00	132,64	150,48	150,48	150,48
Модульная	СН2	14,80	15,48	12,51	14,49	14,49	14,49
Всего		**4531,1**	**4668,25**	**4629,96**	**4760,00**	**4760,00**	**4760,00**
в т. ч.	НН	143,1	147,54	184,26	173,30	173,30	173,30
	СН2	4388	4520,71	4445,7	4586,70	4586,70	4586,70

Таблица 8

Котельная	Факт 2014г.	Факт 2016г.	Факт 2017г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	81205	77 224	80 621	77 334,82	77 334,82	**77 334,82**
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	4531,1	4668,25	4629,96	4 760,00	4 760,00	**4 760,00**
в т.ч. СН2				4 586,70	4 586,70	4 586,70
НН				173,30	173,30	173,30
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	55,80	60,45	57,43	61,55	61,55	61,55

Вода

По расчету Экспертизы – **65,94 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблицах 9-12.

Расход химочищенной воды, м^3

Таблица 9

Котельная	Отопление передача				Производство					Всего ХОВ	Расчет предприятия
	Системы теплопотребления	Сети абонентов	Сети ЭСО	Итого передача	Продувка водогр. котлов	Продувка паровых котлов	Выпар	Невозвр. конденсата	Итого производство		
№1	556,37	67,11	400,85	1024,33	456,00				456,00	1480,33	1480,33
№2	465,09	50,38	543,58	1059,05	403,00				403,00	1462,05	1462,05
№3	515,95	20,87	669,22	1206,04	510,00				510,00	1716,04	1716,04
№4	419,98	30,7	231,02	681,70	343,00				343,00	1024,70	1024,70
30 лет Победы	1139,52	81,56	1937,73	3158,81	962,00	1072,00	22,00	848,00	2904,00	6062,81	6062,81
44 кв.	2021,22	62,09	2504,12	4587,43	1477,00	1253,00	26,00	985,00	3741,00	8328,43	8328,43
БМК-4	409,61	68,01	539,68	1017,30	438,00				438,00	1455,30	1455,30
ВМР	400,03	67,25	472,71	939,99	331,00				331,00	1270,99	1270,99
ЗМР	1854,50	93,85	2617,53	4565,88	1414,00	2431,00	50,00	1999,00	5894,00	10459,88	10459,88
Жданковский	247,19	2,7	367,08	616,97	267,00				267,00	883,97	883,97
Модульная	19,72		27,67	47,39	21,00				21,00	68,39	68,39
Всего	8 049,19	544,52	10 311,19	**18 904,90**	6 622,00	4 756,00	98,00	3 832,00	**15 308,00**	**34 212,90**	34 212,90
Корректировка 2020 г.	8 049,19	544,52	10 311,19	18 904,90	6 622,00	4 756,00	98,00	3 832,00	15 308,00	34 212,90	

Расход водопроводной воды, м^3

Таблица 10

Котельная	Потери ГВС			Промывка сетей	Промывка баков и теплообменников	Собств. нужды ХВП	Охлаждение оборудования	Хоз. быт	Всего водопроводная вода	Расчет предприятия
	Системы теплопотребления	Сети ЭСО	Итого потери ГВС							
№1				100,86		442,76		325,00	868,62	868,62
№2				128,01		357,13		508,00	993,14	993,14
№3				148,73		486,57		335,00	970,30	970,30
№4				56,40		301,49		507,92	865,81	865,81
30 лет Победы	21,60	519,38	540,98	504,66	400,00	1618,27	3595,00	646,00	7304,91	7304,91
44 кв.	23,06	782,02	805,08	658,52		2107,40	3360,00	845,00	7776,00	7776,00
БМК-4	14,04	119,05	133,09	146,86		201,60		131,00	612,55	612,55

ВМР				116,38		489,96		325,00	931,34	931,34
ЗМР	49,56	1524,03	1573,59	787,57	259,00	2406,90	5124,00	663,00	10814,06	10814,06
Жданковский				79,69		128,69		349,00	557,38	557,38
Модульная				5,96				28,00	33,96	33,96
Всего	108,27	2 944,48	**3 052,75**	**2 733,64**	**659,00**	**8 540,77**	**12 079,00**	**4 662,92**	**31 728,08**	31 728,08
Корректировка 2020 г.	108,27	2 944,48	3 052,75	2 733,64	659,00	8 540,77	12 079,00	4 662,92	31 728,08	

Общий расход воды по котельным, м^3

Таблица 11

Котельная	ХОВ	Водопро-водная вода	Всего	в том числе		ГВС	Итого
				на произ-водство	на передачу		
№1	1480,33	868,62	2348,95	1223,76	1125,19		2348,95
№2	1462,05	993,14	2455,19	1268,13	1187,06		2455,19
№3	1716,04	970,30	2686,34	1331,57	1354,77		2686,34
№4	1024,70	865,81	1890,52	1152,41	738,10		1890,52
30 лет Победы	6062,81	7304,91	13367,72	9163,27	4204,46	21 438,27	34805,99
44 кв.	8328,43	7776,00	16104,43	10053,40	6051,03	22 888,59	38993,02
БМК-4	1455,30	612,55	2067,85	770,60	1297,25	13 504,29	15572,14
ВМР	1270,99	931,34	2202,33	1145,96	1056,37		2202,33
ЗМР	10459,88	10814,06	21273,94	14346,90	6927,04	50 574,38	71848,32
Жданковский	883,97	557,38	1441,35	744,69	696,66		1441,35
Модульная	68,39	33,96	102,35	49,00	53,35		102,35
Всего	**34 212,90**	**31 728,08**	**65 940,98**	41 249,69	24 691,29	108 405,53	174 346,51

Расход воды по годам (тыс. м^3)

Таблица 12

	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Коррек-тировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предпри-ятие	Экспертиза
Расход воды на производство и передачу тепловой энергии	92,61	65,94	65,94	65,94	**65,94**
Полезный отпуск т/э, Гкал	81 205,0	77 334,82	77 334,82	77 334,82	**77 334,82**
Удельный расход воды, м^3 на 1 Гкал	1,14	0,85	0,85	0,85	**0,85**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **36,76 тыс. м^3.**

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 13

Таблица 13

Котельные	Объем стоков, м^3 Корректировка 2021 г.						
	Продувка водогр., м^3	Продувка паровые, м^3	Выпар, м^3	С.Н. ХВП, м^3	Охлажд. оборудования, м^3	Хоз-быт., м^3	Всего м^3
№1	456,00			442,76		325,00	1223,76
№2	403,00			357,13		508,00	1268,13
№3	510,00			486,57		335,00	1331,57
№4	343,00			301,49		507,92	1152,41
30 лет Победы	962,00	1072,00	22,00	1618,27	3595,00	646,00	7915,27
44 кв.	1477,00	1253,00	26,00	2107,40	3360,00	845,00	9068,40
БМК-4	438,00			201,60		131,00	770,60
ВМР	331,00			489,96		325,00	1145,96
ЗМР	1414,00	2431,00	50,00	2406,90	5124,00	663,00	12088,90
Жданковский	267,00			128,69		349,00	744,69
Модульная	21,00					28,00	49,00
Всего	**6 622,00**	**4 756,00**	**98,00**	**8 540,77**	**12 079,00**	**4 662,92**	**36 758,69**
Предприятие	6 622,00	4 756,00	98,00	8 540,77	12 079,00	4 662,92	36 758,69
Корректировка 2020 г.	6 622,00	4 756,00	98,00	8 540,77	12 079,00	4 662,92	36 758,69

Соль

Таблица 14

Котельная	Факт 2016г.	Факт 2017г.	Коррек-тировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предпри-ятие	Экспертиза
Соль техническая	118,17	123,73	121,19	121,19	**121,19**
Соль таблетированная	1,51	1,22	1,76	1,76	**1,76**
Итого	119,68	124,95	122,95	122,95	**122,95**

Катиониты

Таблица 15

	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Сульфоуголь	2,392	2,39	2,39	**2,39**
КУ-2-8	1,574	1,57	1,57	**1,57**
Purolite C100 E	0,01	0,01	0,01	**0,01**

Расход катионитов определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»:

- для сульфоугля – 20%;
- для катионитов КУ-2-8 и Purolite C100 E – 10%.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 16.

Таблица 16

	Корректировка 2021 г.							
	Оператор котельной	Оператор ЦТП	Аппаратчик ХВО	Слесарь ремонтник	Эл.газосварщик	Электромонтер	Слесарь КИП	Итого
№1	8		1	5	0,25	0,5	0,25	15
№2	8		1	5	0,25	0,5	0,25	15
№3	8		1	5	1	0,5	0,25	15,75
№4	8		1	4	0,25	0,5	0,25	14
30 лет Победы	8		5	8	1	2	1	25
44 кв.	8		5	8	1	2	2	26
БМК-4	4		0,5	4	0,25	0,5	0,5	9,75
ВМР	8		1	4	1	1	-	15
ЗМР	8		5	8	1	2	2	26
Жданковский	8		-	5	1	1	0,5	15,5
Модульная	4		-	1	-	-	-	5
Теплорегулирующая станция	-	4	-	-	-		-	4
Всего	**80**	**4**	**20,5**	**57**	**7**	**10,5**	**7**	**186**
Корректировка 2020 г.	80	4	20,5	57	7	10,5	7	186

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы – **408,623 ед.**

Таблица 17

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	121,411		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(25,919-8,068+ +1,5*8,068= 29,953	11,0	329,483
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	21,411*29,953=641,294	0,06	38,478
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	25,000
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	31,324	0,5	15,662
Всего				**408,623**

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк, на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **77 334,82** Гкал;

- природный газ – **14 712,90** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **4 760,00** тыс. кВт-ч;
- вода - **65,94** тыс. м^3
- стоки – **36,76** тыс.м^3;
- соль техническая – **121,19** т;
- соль таблетированная – **1,76** т;
- сульфоуголь – **2,39** т;
- катионит КУ-2 – **1,57 т**;
- Purolite C100 E – **0,01**т;
- численность основного производственного персонала –**186 ед.;**
- количество условных единиц - **408,623 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2613 руб. 38 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,83%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Снижение операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 87530,93 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 14712,91 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 5,6. Рост относительно предложения предприятия составил 47,27 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 2392,92 тыс. руб. и составит 29116,77 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии принят на уровне действующего тарифа и составляет 4760 тыс. кВт-ч. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,12 руб. за 1 кВт*ч без НДС, с учетом фактически сложившейся средней цены, подтвержденной предприятием.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 11,13: количество воды 65,941 тыс. куб. м, стоков – 36,759 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у МП «Водоканал» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 3075,28 тыс. руб.

«Арендная плата» - по данной статье предприятие предлагает учесть затраты в размере 6351,76 тыс. руб. по договорам аренды муниципального имущества. В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или

лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере. Экспертной группой предлагается исключить данные расходы в размере 5562,61 в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные, ввиду непредставления организацией расшифровок амортизационных отчислений муниципального имущества в составе арендной платы. По данной статье включены расходы: по аренде офиса на сумму 672 тыс. руб. и экскаватора – бульдозера на сумму 116 тыс. руб., общей суммой 789,15 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 577,74 тыс. руб., данная сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1-е полугодие 2020 года.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 14818,96 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Расходы по статье ниже предложения предприятия на 207,48 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 18059,51 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 0,18 тыс. руб. Экспертной группой учтена сумма 46,62 тыс. руб. на 2021 год с учетом индекса – дефлятора 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 5,46 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 3,68 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 3452,89 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО Богородицкого района от 30.06.2015 №581 ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Прибыль» - величина прибыли включена в соответствии с пунктом 33 (3) Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и учитывалась в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с применением индексов – дефляторов Минэкономразвития РФ, утвержденных на 2021 год в размере 103,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 72,15 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 13399,45 тыс. руб. и составит на 2021 год 202105,16 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по Богородицкому району на 2021 год в размере 2613,38 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 77,33 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,83%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Богородицк

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	408,623	408,623	408,623	408,623	408,623
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	85,27	85,27	85,27	0	85,27
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**59 598,34**	**60 772,43**	**63 178,77**	**62 571,27**	**62 330,63**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Богородицк

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	6 262,76	789,15	6 773,81	6 351,76	789,15
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	52,22	53,79	56,29	55,94	52,08
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	43,69	45,00	47,26	46,80	46,62
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	8,53	8,79	9,03	9,14	5,46
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	14 027,66	14 448,50	15 172,32	15 026,44	14 818,96
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	3 478,63	3 452,89
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	560,22	560,22	560,22	560,22	577,74
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	20 902,86	15 851,66	22 562,64	25 472,99	19 690,82
2.	Налог на прибыль	67,61	69,64	73,13	72,43	72,15

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**20 970,47**	**15 921,30**	**22 635,77**	**25 545,42**	**19 762,97**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Богородицк

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.	Расходы на топливо	82 461,76	84 935,61	87 483,68	87 483,66	87 530,93
2.	Расходы на электрическую энергию	28 691,08	30 297,78	30 438,36	31 509,69	29 116,77
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	2 350,46	2 444,48	2 542,26	2 542,26	3 075,28
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**113 503,30**	**117 677,87**	**120 464,30**	**121 535,61**	**119 722,98**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Богородицк

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	0	0	0	0	0
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	59598,34	60772,43	63178,77	62571,27	62330,63

2.	Неподконтрольные расходы	20970,47	15921,30	22635,77	25545,42	19762,97
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	113503,30	117677,87	120464,30	121535,61	119722,98
4.	Прибыль	270,45	278,56	292,52	289,70	288,59
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	5562,61	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	194342,56	194650,16	206571,36	215504,61	202105,17

Корректировка тарифов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Богородицк

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	77,3348	77,3348	77,3348	77,3348	77,3348
тариф, руб./Гкал без НДС	2513,00	2516,98	2671,13	2786,64	2613,38
рост к пред. тарифу в %	#ДЕЛ/0!	100,16	106,12	110,71	103,83

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпри-ятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	77 334,82	77 334,82	**77 334,82**
Топливо: - газ	тыс.м^3	14 712,90	14 712,90	**14 712,90**
Электроэнергия в т.ч.	тыс. кВт-ч	4 760,00	4 760,00	4 760,00
(СН2)	тыс. кВт-ч	4 586,70	4 586,70	4 586,70
(НН)	тыс. кВт-ч	173,30	173,30	173,30
Вода	тыс.м^3	65,94	65,94	65,94
Стоки	тыс.м^3	36,76	36,76	36,76
Соль техническая	т	121,19	121,19	121,19
Соль таблетированная	т	1,76	1,76	1,76
Сульфоуголь	т	2,39	2,39	2,39

Катионит КУ-2	т	1,57	1,57	1,57
Purolite C100 E	т	0,01	0,01	0,01
Численность ОПП	ед.	186	186	186
Количество условных единиц	ед.	408,623	408,623	408,623

Расход газа определен при $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бю д-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГаз Инвест-Тула» г. Богородицк	97 577,26	2 180,74	95 396,52	-	95 396,52	18 061,70	77 334,82	-	-	77 334,82	15 316,79				57 159,92 (73,53%)	4 858,11

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**77 334,82**	14539,08	12986,07	11644,82	6350,45	561,93	561,93	561,92	561,92	561,93	6350,45	9738,85	12915,47
в том числе население	57 159,92	10546,01	9436,54	8478,36	4696,09	560,8	560,8	560,79	560,79	560,8	4696,09	7116,74	9386,11
бюджет	15 316,79	3032,64	2695,69	2404,68	1255,98	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	1255,98	1991,15	2680,37
прочие	4 858,11	960,43	853,84	761,78	398,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	398,38	630,96	848,99

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

Газ, тыс. $нм^3$	**14 712,90**	2766,05	2470,59	2215,42	1208,17	106,91	106,91	106,90	106,90	106,91	1208,17	1852,81	2457,16
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**4 760,00**	894,89	799,30	716,74	390,87	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	390,87	599,43	794,95

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 77,13,20 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В.Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схемы водоподготовительных установок (ВПУ)

Источником водоснабжения для котельных ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» в г. Богородицк является городской водопровод.

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитовые фильтры первой ступени, после чего направляется на фильтры второй ступени (для котельных с паровыми котлами). Фильтры загружены сульфоуглем и катионитами КУ-2-8 и Пьюролайт С-100Е. Производительность систем водоподготовки 190м^3/час.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Химочищенная вода, м^3

Таблица 1

Котельная	Отопление передача				Производство					Всего ХОВ	Расчет предприятия
	Системы теплопотребления	Сети абонентов	Сети ЭСО	Итого передача	Продувка водогр. котлов	Продувка паровых котлов	Выпар	Невозвр. конденсата	Итого производство		
№1	556,37	67,11	400,85	1024,33	456,00				456,00	1480,33	1480,33
№2	465,09	50,38	543,58	1059,05	403,00				403,00	1462,05	1462,05
№3	515,95	20,87	669,22	1206,04	510,00				510,00	1716,04	1716,04
№4	419,98	30,7	231,02	681,70	343,00				343,00	1024,70	1024,70
30 лет Победы	1139,52	81,56	1937,73	3158,81	962,00	1072,00	22,00	848,00	2904,00	6062,81	6062,81
44 кв.	2021,22	62,09	2504,12	4587,43	1477,00	1253,00	26,00	985,00	3741,00	8328,43	8328,43
БМК-4	409,61	68,01	539,68	1017,30	438,00				438,00	1455,30	1455,30
ВМР	400,03	67,25	472,71	939,99	331,00				331,00	1270,99	1270,99
ЗМР	1854,50	93,85	2617,53	4565,88	1414,00	2431,00	50,00	1999,00	5894,00	10459,88	10459,88
Жданковский	247,19	2,7	367,08	616,97	267,00				267,00	883,97	883,97
Модульная	19,72		27,67	47,39	21,00				21,00	68,39	68,39
Всего	**8 049,19**	**544,52**	**10 311,19**	**18 904,90**	**6 622,00**	**4 756,00**	**98,00**	**3 832,00**	**15 308,00**	**34 212,90**	34 212,90
Корректировка 2020 г.	8 049,19	544,52	10 311,19	18 904,90	6 622,00	4 756,00	98,00	3 832,00	15 308,00	34 212,90	

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л	Карбонатная жесткость исходной воды, мг-экв/л
ул. 30 лет Победы	9,4	6,5
44 кв.	10,0	6,2
кот.1	9,0	5,6
кот.2	9,8	6,6
кот.3	9,8	6,8
кот.4	10,0	6,4
ВМР	9,8	6,6
Жданковский	9,0	6,4
БМК-4	8,0	5,2
ЗМР	10,0	6,9
кот. 6		

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
-приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, разработанным в 2017 г.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м3

Таблица 3

Котельная	Корректировка 2020 г.			Корректировка 2021 г.		
	Всего ХОВ	С.Н. ХВО	Исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н. ХВО	Исх. вода на ВПУ
ул. 30 лет Победы	6062,81	16108,27	7681,08	6062,81	16108,27	7681,08
44 кв	8328,43	2107,40	10435,83	8328,43	2107,40	10435,83
кот.1	1480,33	442,76	1923,09	1480,33	442,76	1923,09
кот.2	1462,05	357,13	1819,18	1462,05	357,13	1819,18
кот.3	1716,04	486,57	2202,61	1716,04	486,57	2202,61
кот.4	1024,70	301,49	1326,20	1024,70	301,49	1326,20
ВМР	1270,99	489,96	1760,95	1270,99	489,96	1760,95
Жданковский	883,97	128,69	1012,66	883,97	128,69	1012,66
БМК-4	1455,30	201,60	1656,90	1455,30	201,60	1656,90
ЗМР	10459,88	2406,69	12866,78	10459,88	2406,69	12866,78
кот. 6	68,39		68,39	68,39		68,39

ВСЕГО	34 212,90	8 540,77	42 753,67	**34 212,90**	**8 540,77**	**42 753,67**

Стоки от установок ХВО

Количество сточных вод, образуемых при работе химводоочистки, приведено в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Стоки от ХВО, м^3 Корректировка 2021 г.
№1	442,76
№2	357,13
№3	486,57
№4	301,49
30 лет Победы	1 618,27
44 кв.	2 107,40
БМК-4	201,60
ВМР	489,96
ЗМР	2 406,90
Жданковский	128,69
Модульная	-
Всего	**8 540,77**
По расчету предприятия	8 540,77
Корректировка 2020 г.	8 540,77

Химреагенты и материалы
Расход соли, т

Таблица 5

Котельная	Факт 2016г.	Факт 2017 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Соль техническая				
ул. 30 лет Победы	40,65	37,20	37,20	37,20
44 кв	16,60	27,45	36,55	36,55
кот.1	2,78	2,66	2,36	2,36
кот.2	2,67	2,59	2,74	2,74
кот.3	2,38	3,00	3,93	3,93
кот.4	1,76	1,87	2,67	2,67
ВМР	2,09	3,21	2,08	2,08
Жданковский	2,21	2,17	1,97	1,97
ЗМР	47,02	43,58	31,7	31,7
Модуль				
Итого	118,17	123,73	121,19	**121,19**
Соль таблетированная				
БМК-4	1,51	1,22	1,76	**1,76**
Всего соль	119,68	124,95	122,95	**122,95**

Расход катионитов

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионитов КУ-2 и Purolite C100E 10% и сульфоугля -20% от загрузки фильтров, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Результаты расчетов приведены в таблице 6.

Таблица 6

Катиониты, т	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Сульфоуголь	2,392	2,39	**2,39**
КУ-2-8	1,517	1,57	**1,57**
Purolite C100 E	0,01	0,01	**0,01**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Таблица 7

Котельная	Напряже-ние	Корректировка 2020 г.			Корректировка 2021 г.		
		ВСЕГО	в том числе		ВСЕГО	в том числе	
			На ТЭ	На ХОВ		На ТЭ	На ХОВ
1	2	3	4	5	6	7	8
ул. 30 лет Победы	СН2	802,33	785,14	17,19	802,33	785,14	17,19
44 кв	СН2	1203,93	1196,09	7,84	1203,93	1196,09	7,84
кот.1	СН2	316,97	316,97		316,97	316,97	
кот.2	СН2	279,63	279,63		279,63	279,63	
кот.3	СН2	186,32	186,32		186,32	186,32	
кот.4	НН	158,30	158,30		158,30	158,30	
ВМР	СН2	170,27	170,27		170,27	170,27	
Жданк	СН2	135,45	135,45		135,45	135,45	
БМК-4	СН2	150,13	132,53	17,6	150,13	132,53	17,6
ЗМР	СН2	1192,15	1151,90	40,25	1192,15	1151,90	40,25
кот.6	СН2	14,49	14,49		14,49	14,49	
ВСЕГО		4610,00	4527,12	**82,88**	4610,00	4527,12	**82,88**
в том числе	НН	158,30	158,30	-	158,30	158,30	-
	СН2	4451,70	4368,82	82,88	4451,70	4368,82	82,88

Штаты

Численность аппаратчиков химводоподготовки - 20,5 ед. не должна учитываться в тарифе на теплоноситель, т.к. учтена в тарифе на тепловую энергию.

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы технических составляющих тарифа принять:

объем теплоносителя (химочищенной воды) – **34,21** тыс. м^3**;**

- объем водопроводной воды – **42,75** тыс.м^3**;**
- стоки – **8,54** тыс.м^3**;**
- электроэнергия – **82,88** тыс. кВт-ч;
- соль техническая– **121,19** т;
- соль таблетированная – **1,76** т;

- сульфоуголь – **2,39** т;
- катионит КУ-2 – **1,57** т;
- Purolite C100 E – **0,01** т;

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 83 руб. 71 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 112,85%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 1518,17 тыс. руб., с учетом утвержденного на 2021 год тарифа на воду.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 506,97 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 82,88 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,12 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 2863,71 тыс. руб., что выше предложенной предприятием на 224,98 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Богородицкому району на 2021 год в размере 83,71 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 34,21 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 112,85%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель Богородицкий район

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период	%	4,6	3	4	4	3,6

	регулирования (ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	190	190	190	190	190
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**801,81**	**817,61**	**849,98**	**849,98**	**838,57**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель
ООО ЭнергоГазИнвест-Тула" Богородицкий район

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	платежей, в том числе:					
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Богородицкий район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	497,53	525,39	527,83	546,41	506,97
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	1148,62	1194,56	1254,29	1242,34	1518,17
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**1646,15**	**1719,95**	**1782,12**	**1788,75**	**2025,14**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Богородицкий район

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	801,8	817,61	849,98	849,98	838,57
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1646,15	1719,95	1782,12	1788,75	2025,14
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2447,96**	**2537,56**	**2632,10**	**2638,73**	**2863,71**

Корректировка тарифов на теплоноситель
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" Богородицкий район на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	2020	2021 утверждено	2021 предложение предприятия	2021 корректировка
Полезный отпуск, тыс. куб. м	34,21	34,21	34,21	34,21	34,21
тариф, руб./Гкал без НДС	71,56	74,18	76,94	77,13	83,71
рост к пред. тарифу в %		103,66	103,73	103,99	112,85

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк в 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректи-ровка 2021 г.
Химочищенная вода	т.м^3	37,167	34,21	**34,21**
Водопроводная вода	т.м^3	47,556	42,75	**42,75**
Стоки	т.м^3	10,389	8,54	**8,54**
Электроэнергия (СН2)	тыс. кВт-ч	85,7	82,88	**82,88**
Соль техническая	т	204,66	121,19	**121,19**
Соль таблетированная	т	1,4	1,76	**1,76**
Сульфоуголь	Т	2,392	2,39	**2,39**
Катионит КУ-2-8	т	1,517	1,57	**1,57**
Purolite C100 E	т	0,01	0,01	**0,01**

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Богородицкий район на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Богородицкий район на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2613,38 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» Богородицкий район на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 29,30 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МП «Водоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.84. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Донской на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Донской на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по г. Донской, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2769,52 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды

Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Договора аренды с администрацией МО г. Донской
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2547,30 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 103,86%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Донскому району, в размере 2452,62 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.08.2015 №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемых на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной в котельных.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (ремонт, замена).

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» находятся 26 котельных, в т. ч. 21 котельная в г. Донской, 5 котельных в мкр. Северо_Задонск. В котельных установлено 132 котла. Типы котлов ДКВР –10/13; ТВГ-1,5; Е1/9; КВС-70; КВ-0,4Г«GAZDEVICE» КВ-

0,2Г«GAZDEVICE»;НР-18;ВК-21; Турботерм–Гарант -4000; Турботерм –Гарант -2500; КВГМ 1,0-115Н; КВЖ-1,5; Вулкан VK -550; Турботерм Гарант 3000; Турботерм Стандарт 800; Турботерм Стандарт 250. Производительность котлов от 0,21Гкал /ч до 7,0 Гкал/ч.

Топливом для котельных служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования представлена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Котельная	Марка котла	Год установки	Количество		Мощность Гкал/ч			КПД ср.вз %
				Все-го	В работе зима/ лето	Одного	Всех раб.	Расчет-ная	
1	Кот. №1	ДКВР-10/13	1975	5	4	7,0	35,0	13,6	86,8
		ТВГ-1,5	1985	2	1/1	1,5	3,0	0,1	84,53
		Итого:		7	5/1		38,0	13,7	86,71
2	Кот. №2	Е 1/9	1985	4	4	0,62	2,48	1,46	89,6
		Турботерм Стандарт -250	2017	1	1/1	0,21	0,21	0,1	92,6
		Итого:		5	5/1		2,69	1,56	91,82
3	Кот. №3	КВС-70	1995	4	3	0,7	2,8	0,9	72,18
4	Кот. №4	КВ-0,4Г «GAZDEVICE»	2011	1	1	0,34	0,34		94,5
		КВ-0,2Г	2011	1	1	0,17	0,17		94,1
		Итого:		2	2		0,51	0,38	94,27
5	Кот. №5	КВС-70	2001	3	3	0,7	2,1	1,47	74,42
6	Кот. №6	НР-18	2002	2	2	0,65	1,3	0,66	77,16
7	Кот. №7	КВС-70	1996	15	15	0,7	10,5	8,04	75,04
8	Кот. №8	КВС-70	1985	3	3/1	0,7	2,1	0,8	76,57
9	Кот. №9	КВС-70	1997	6	5	0,7	4,2	2,68	76,06
10	Кот. №10	ВК-21	1996	3	3	1,72	5,16	2,68	85,55
11	Кот. №12	КВС-70	1998	3	3	0,7	2,1	1,56	71,52
12	Кот. №14	КВС-70	1983	10	9	0,7	7	5,3	74,7
13	Кот. №15	Турботерм – Гарант -4000	2013	2	1	3,44	6,88	4,78	90,24
		Турботерм – Гарант -2500	2013	1	1/1	2,15	2,15		
14	Кот. №16	КВС-70	1987	2	2	0,7	1,4	0,91	72,72
15	Кот. №17	КВС-70	1995	5	5/1	0,7	3,5	1,2	73,53
16	Кот. №18	КВС-70	1994-1995	6	5/1	0,7	4,2	2,43	76,14
17	Кот. №19	КВС-70	1991	7	7/1	0,7	4,9	1,54	76,26
18	Кот. №20	КВС-70	1996	10	10	0,7	7	3,27	71,22
19	Кот. №21	КВС-70	2002	4	4	0,7	2,8	1,14	71,7
20	Кот. №25	КВС-70	1998	4	4	0,7	2,8	1,29	75,9
21	Кот. №26	ДКВР-10/13	1982 (кап.рем. 2008)	3	3	7,0	21,0		81,79
		КВГМ-1,0-115Н	2006	2	2/2	0,86	1,72		91,04
		Итого:		5	5/2		21,82	7,86	82,16
22	Кот. №1С	ВК-21	1999-2003	3	3	1,72	5,16	3,23	85,9
23	Кот. №2С	КВЖ-2,0-115 ВК-21	2002 2004	3 1	3 1	1,72 1,72	5,16 1,72		92,53

№ п/п	Котельная	Марка котла	Год установки	Количество		Мощность Гкал/ч			КПД ср.вз %
				Все-го	В работе зима/ лето	Одного	Всех раб.	Расчет-ная	
				4	4		6,88	3,84	
24	Кот. №3С	Вулкан VK-550	2007	3	3/1	0,55	1,65	0,42	93,18
25	Кот. №4С	Турботерм Гарант3000 Турботерм Стандарт 800 Турботерм Стандарт 250	2011	2 1 1	2 1 1/1	2,58 0,69 0,22	5,16 0,69 0,22		93,15
				4	4/1		6,07	2,6	
26	Кот. №5С	ДКВР-10/13	2002-2004 (кап.ремонт 2006-2008)	3	3	7,0	21	13,0	90,46
	Всего:			126	119/12		176,84	87,1	79,8

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления и на горячее водоснабжение.

Теплоноситель на нужды отопления отпускается по графику 95-70°С, для нужд горячего водоснабжения – 65-55 °С, с температурой 60 °С у потребителя.

Подпитка систем теплоснабжения на котельных №№1,2,4,7,10, 14, 15,17, 18, 19, 26, 1С, 2С, 3С, 4С, 5С производится химочищенной водой, на котельных №№ 3, 5, 6, 8, 9, 12, 16, 20, 21, 25 – водопроводной водой.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые, тепловые сети двухтрубные и четырехтрубные при наличии горячего водоснабжения.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Граница эксплуатационной ответственности: для жилых домов – стена дома; для отдельных потребителей, у которых на балансе находятся тепловые сети, согласно актам разграничения сетей.

Общая протяженность сетей ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» в 2-х трубном исчислении – 75,834 км, сетей потребителей – 3,45 км.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа, электроэнергии и воды. Учет отпуска тепла в котельных отсутствует.

Теплопотребление , Гкал

Предприятием и Экспертизой расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013г.

Расход тепла на отопление нежилых зданий принят согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула».

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и фактического количества приборов учета горячей воды.

Расчетное теплопотребление по данным предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Котельная	**Корректировка 2021г.**					
		Расчет предприятия			Экспертиза		
		ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого
1	Котельная №1	25650,13	391,87	26042,0	25650,13	391,87	26042,0
2	Котельная №2	2807,45	311,19	3118,64	2807,45	311,19	3118,64
3	Котельная №3	1687,74		1687,74	1687,74		1687,74
4	Котельная №4	644,58		644,58	644,58		644,58
5	Котельная №5	2941,42		2941,42	2941,42		2941,42
6	Котельная №6	1382,41		1382,41	1382,41		1382,41
7	Котельная №7	15971,03		15971,03	15971,03		15971,03
8	Котельная №8	1196,93	13,8	1210,73	1196,93	13,8	1210,73
9	Котельная №9	4303,55		4303,55	4303,55		4303,55
10	Котельная №10	4595,52		4595,52	4595,52		4595,52
11	Котельная №12	2605,32		2605,32	2605,32		2605,32
12	Котельная №14	10392,09		10392,09	10392,09		10392,09
13	Котельная №15	8765,23	645,0	9410,23	8765,23	645,0	9410,23
14	Котельная №16	1835,29		1835,29	1835,29		1835,29
15	Котельная №17	2132,41	233,08	2365,49	2132,41	233,08	2365,49
16	Котельная №18	4650,0	258,42	4908,42	4650,0	258,42	4908,42
17	Котельная №19	2356,24	79,33	2435,57	2356,24	79,33	2435,57
18	Котельная №20	5463,12		5463,12	5463,12		5463,12
19	Котельная №21	2105,78		2105,78	2105,78		2105,78
20	Котельная №25	1690,12		1690,12	1690,12		1690,12
21	Котельная №26	14849,49	1663,15	16512,64	14849,49	1663,15	16512,64
22	Котельная №1С	6560,52		6560,52	6560,52		6560,52
23	Котельная №2С	6612,23		6612,23	6612,23		6612,23
24	Котельная №3С	787,17	224,48	1011,65	787,17	224,48	1011,65
25	Котельная №4С	4576,83	58,93	4635,76	4576,83	58,93	4635,76
26	Котельная №5С	25964,98		25964,98	25964,98		25964,98
Всего		162527,58	3879,25	166406,83	**162527,58**	**3879,25**	**166406,83**
в т. ч. население		128573,84	2915,76	131489,6	128573,84	2915,76	131489,6
бюджет		27475,53	963,49	28439,02	27475,53	963,49	28439,02
прочие		6478,21		6478,21	6478,21		6478,21
Корректировка 2020 г.					162527,58	3879,25	166406,83

Нормативные технологические потери тепла в сетях и внутренних системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 558,67 Гкал.**

Нормативные потери тепла в сетях и внутренних системах потребителей рассчитаны Экспертизой, согласно «Порядку определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 №325; длины и диаметры трубопроводов приняты по данным инвентаризации тепловых сетей, проведенной силами предприятия.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы нормативных потерь тепла в сетях и внутренних системах потребителей приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Протяжен-ность сетей потребите-лей, км	Корректировка 2021 г.		
		через изоляцию	с потерями теплоносителя в сетях и системах	всего
Котельная №1	0,218	74,74	17,81	92,55
Котельная №2	0,468	211,46	17,66	229,12
Котельная №3	-	-	2,05	2,05
Котельная №5	-	-	1,31	1,31
Котельная №6	-	-	5,55	5,55
Котельная №7	0,1745	61,51	11,88	73,39
Котельная №8	0,056	15,62	2,12	17,74
Котельная №9	0,030	7,43	3,64	11,07
Котельная №10	0,030	9,28	6,65	15,93
Котельная №12	0,109	34,39	9,9	44,29
Котельная №14	0,2467	85,98	16,31	102,29
Котельная №15	0,1605	53,98	15,05	69,03
Котельная №16	-	-	5,0	5,0
Котельная №17	0,110	33,39	10,04	43,43
Котельная №18	0,708	326,92	27,58	354,5
Котельная №19	0,053	16,76	7,24	24,0
Котельная №20	0,047	14,53	5,75	20,28
Котельная №21	0,005	2,1	2,47	4,57
Котельная №25	0,071	27,16	5,33	32,49
Котельная №26	0,606	230,39	13,39	243,78
Котельная №1С	0,155	59,0	2,42	61,42
Котельная №2С	0,096	29,12	9,45	38,57
Котельная №3С	-	-	0,39	0,39
Котельная №4С	0,112	43,44	4,65	48,09
Котельная №5С	-	-	17,83	17,83
Всего по ЭСО:	**3,45**	1337,2	221,47	**1558,67**
Предложение предприятия	3,45	1337,2	221,47	1558,67
Корректировка 2020 г.	3,45	1337,2	221,47	1558,67

Полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы – **167 965,50 Гкал.**

По предложению предприятия и по расчету Экспертизы полезный отпуск тепловой энергии определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в сетях потребителей и в местных системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Теплопотребление, Гкал	Потери в сетях и во внутренних системах потребителей, Гкал	Полезный отпуск на границе раздела сетей, Гкал
Корректировка 2021г.			
Котельная №1	26042,0	92,55	26134,55
Котельная №2	3118,64	229,12	3347,76
Котельная №3	1687,74	2,05	1689,79
Котельная №4	644,58	-	644,58
Котельная №5	2941,42	1,31	2942,73
Котельная №6	1382,41	5,55	1387,96
Котельная №7	15971,03	73,39	16044,42
Котельная №8	1210,73	17,74	1228,47
Котельная №9	4303,55	11,07	4314,62
Котельная №10	4595,52	15,93	4611,45
Котельная №12	2605,32	44,29	2649,61
Котельная №14	10392,09	102,29	10494,38
Котельная №15	9410,23	69,03	9479,26
Котельная №16	1835,29	5,0	1840,29
Котельная №17	2365,49	43,43	2408,92
Котельная №18	4908,42	354,5	5262,92
Котельная №19	2435,57	24,0	2459,57
Котельная №20	5463,12	20,28	5483,40
Котельная №21	2105,78	4,57	2110,35
Котельная №25	1690,12	32,49	1722,61
Котельная №26	16512,64	243,78	16756,42
Котельная №1С	6560,52	61,42	6621,94
Котельная №2С	6612,23	38,57	6650,80
Котельная №3С	1011,65	0,39	1012,04
Котельная №4С	4635,76	48,09	4683,85
Котельная №5С	25964,98	17,83	25982,81
Всего по ЭСО:	166406,83	1558,67	**167965,50**
Предложение предприятия	166406,83	1558,67	167965,50
Корректировка 2020г.	166406,83	1558,67	167965,50

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

Предприятием и Экспертизой для расчета приняты нормативные потери в тепловых сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **37 397,55 Гкал.**

Результаты расчетов нормативных потерь в тепловых сетях ЭСО представлены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Протяжен-ность сетей ЭСО, км	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери, % к отпуску
Котельная №1	8,9565	26134,55	5738,96	31873,51	
Котельная №2	1,5903	3347,76	838,36	4186,12	

Котельная	Протяженность сетей ЭСО, км	Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери, % к отпуску
Котельная №3	0,8664	1689,79	375,6	2065,39	
Котельная №4	0,627	644,58	235,47	880,05	
Котельная №5	1,0382	2942,73	436,98	3379,71	
Котельная №6	0,278	1387,96	123,27	1511,23	
Котельная №7	5,341	16044,42	2478,9	18523,32	
Котельная №8	1,628	1228,47	671,55	1900,02	
Котельная №9	4,1735	4314,62	1859,77	6174,39	
Котельная №10	3,5198	4611,45	1541,45	6152,9	
Котельная №12	2,2761	2649,61	960,87	3610,48	
Котельная №14	3,0362	10494,38	1687,99	12182,37	
Котельная №15	5,0804	9479,26	2070,0	11549,26	
Котельная №16	0,599	1840,29	253,46	2093,75	
Котельная №17	0,629	2408,92	272,52	2681,44	
Котельная №18	1,4835	5262,92	790,49	6053,41	
Котельная №19	2,282	2459,57	1042,2	3501,77	
Котельная №20	4,6863	5483,40	2041,59	7524,99	
Котельная №21	1,3164	2110,35	515,79	2626,14	
Котельная №25	2,7442	1722,61	1228,71	2951,32	
Котельная №26	5,458	16756,42	3628,95	20385,37	
Котельная №1С	1,891	6621,94	822,75	7444,69	
Котельная №2С	5,1861	6650,80	2197,32	8848,12	
Котельная №3С	0,206	1012,03	118,11	1130,14	
Котельная №4С	3,3113	4683,85	1526,46	6210,31	
Котельная №5С	7,629	25982,81	3940,04	29922,85	
Всего по предприятию	75,834	**167965,5**	**37397,55**	**205363,05**	**18,21**
Присоединенная нагрузка по ЭСО, Гкал/ч				71,2	
Предложение предприятия		167965,5	37397,55	205363,05	18,21
Корректировка 2020г.		167965,5	37397,55	205363,05	18,21

Собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 115,30 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденной приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	продувка котлов Гкал	растопка котлов Гкал	отопление Гкал	хозбыт. Гкал	баки-аккумуляторы, Гкал	прочие, Гкал	Итого
Корректировка 2021г.							
Котельная №1	96,6	174,6	32,6	16,4		32,4	352,7
Котельная №2	12,7	40,2	8,9	9,3	18,5	4,3	93,9
Котельная №3	6,3	3,9	3,3	4,5		2,1	20,1
Котельная №4	2,7	0,9	0,0	0,5		0,9	4,9
Котельная №5	10,2	2,6	3,4	1,5		3,4	21,1
Котельная №6	4,6	1,0	5,6	1,5		1,5	14,2
Котельная №7	56,1	23,2	14,7	7,0		18,6	119,7

Котельная	продувка котлов Гкал	растопка котлов Гкал	отопление Гкал	хозбыт. Гкал	баки-аккумуляторы, Гкал	прочие, Гкал	Итого
Котельная №8	5,8	50,0	9,7	7,0		2,0	74,5
Котельная №9	18,7	5,3	16,8	5,3		6,2	52,3
Котельная №10	18,6	9,4	13,0	11,1		6,2	58,4
Котельная №12	10,9	3,9	4,9	1,7		3,6	25,1
Котельная №14	36,9	10,9	7,7	6,0		12,3	73,8
Котельная №15	35,0	8,5	13,4	2,5	55,8	67,5	182,7
Котельная №16	6,3	1,8	2,5	1,5		2,1	14,2
Котельная №17	8,1	45,6	7,2	7,4		2,8	71,1
Котельная №18	18,3	57,3	7,3	9,0		6,2	98,0
Котельная №19	10,6	50,4	7,4	8,6		3,6	80,6
Котельная №20	22,8	8,1	8,5	6,3		7,6	53,2
Котельная №21	8,0	3,9	5,9	4,8		2,7	25,2
Котельная №25	8,9	3,5	16,8	2,0		3,0	34,2
Котельная №26	62,4	46,7	16,0	15,6	43,1	41,1	225,0
Котельная №1С	22,6	6,8	7,2	5,8		7,5	49,9
Котельная №2С	26,8	8,3	10,3	6,0		8,9	60,4
Котельная №3С	3,4	13,8	1,4	3,9	17,5	1,2	41,2
Котельная №4С	18,8	26,1	29,3	5,1	8,9	6,3	94,5
Котельная №5С	90,7	21,5	23,1	9,3		30,1	174,6
Котельная №8С	0,8	0,3	0,5	1,2		0,3	3,0
Котельная №9С	0,9	0,3	0,7	1,5		0,3	3,6
Всего	623,0	628,0	276,8	159,7	143,9	283,9	**2115,3**
Предприятие	623,0	628,0	276,8	159,7	143,9	283,9	2115,3
Корректировка 2020г.	623,0	628,0	276,8	159,7	143,9	283,9	2115,3

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **31 885,24 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск составляет **175,23** кгут/Гкал, в пересчете на выработку 173,44 кгут/Гкал.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепла, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс. нм^3
27.	Котельная №1	31873,51	352,67	32226,17	164,75	5309,40	4704,53
28.	Котельная №2	4186,12	93,92	4280,04	155,58	665,89	590,03
29.	Котельная №3	2065,39	20,06	2085,45	197,92	412,75	365,73

№ п/п	Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепла, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс. нм^3
30.	Котельная №4	880,05	4,90	884,94	151,55	134,11	118,83
31.	Котельная №5	3379,71	21,12	3400,83	191,95	652,80	578,43
32.	Котельная №6	1511,23	14,15	1525,38	185,13	282,39	250,22
33.	Котельная №7	18523,32	119,74	18643,06	190,37	3549,10	3144,77
34.	Котельная №8	1900,02	74,478	1974,50	186,57	368,37	326,41
35.	Котельная №9	6174,39	52,28	6226,67	187,83	1169,58	1036,34
36.	Котельная №10	6152,90	58,40	6211,29	166,98	1037,19	919,03
37.	Котельная №12	3610,47	25,15	3635,62	199,75	726,21	643,48
38.	Котельная №14	12182,37	73,76	12256,13	191,23	2343,77	2076,76
39.	Котельная №15	11549,26	182,65	11731,92	158,31	1857,25	1645,66
40.	Котельная №16	2093,75	14,19	2107,94	196,44	414,08	366,91
41.	Котельная №17	2681,44	71,11	2752,55	194,29	534,81	473,88
42.	Котельная №18	6053,41	97,99	6151,40	187,63	1154,21	1022,72
43.	Котельная №19	3501,77	80,59	3582,36	183,34	656,79	581,96
44.	Котельная №20	7524,99	53,20	7578,19	200,59	1520,14	1346,96
45.	Котельная №21	2626,14	25,25	2651,39	199,26	528,33	468,14
46.	Котельная №25	2951,32	34,23	2985,56	188,28	562,13	498,09
47.	Котельная №26	20385,37	225,00	20610,37	173,88	3583,81	3175,53
48.	Котельная №1С	7444,69	49,85	7494,54	166,33	1246,58	1104,56
49.	Котельная №2С	8848,12	60,36	8908,48	154,39	1375,36	1218,68
50.	Котельная №3С	1130,14	41,19	1171,33	153,32	179,59	159,13
51.	Котельная №4С	6210,31	94,50	6304,81	153,37	966,95	856,79
52.	Котельная №5С	29922,85	174,63	30097,48	157,93	4753,17	4211,67
Итого по предприятию		205363,05	2115,3	207478,4	**175,23**	35984,77	**31885,24**
Предложение предприятия		205363,05	2115,3	207478,4	175,23	35984,77	31885,24

№ п/п	Котельная	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепла, кг у.т./ Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, тыс. нм^3
Корректировка 2020 г.		205363,05	2115,3	207478,4	175,23	35984,77	31885,24

Расход топлива по годам приведен в таблице 8

Таблица 8

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	162844,2	167965,50	167965,50	167965,50	**167965,50**
Расход топлива всего,тыс.нм^3	29987,22* 31182,9	31885,24	31885,24	31885,24	**31885,24**
Удельный расход газа на пол. отпуск нм^3/Гкал	191,5	189,83	189,83	189,83	189,83

* в числителе расход газа по счетчику

в знаменателе в пересчете на калорийность $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **8 519,00 тыс. кВт-ч.**

Предложения предприятия и экспертов по расходу электроэнергии по котельным приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Уровень напряжения	Тариф 2019-2023 гг.	Корректиров-ка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	экспертиза
Котельная №1	СН2	1254,2	1254,2	1254,2	1254,2
Котельная №2	НН	190,5	190,5	190,5	190,5
Котельная №3	НН	87,5	87,5	87,5	87,5
Котельная №4	СН2	34,7	34,7	34,7	34,7
Котельная №5	НН	79,7	79,7	79,7	79,7
Котельная №6	НН	82,1	82,1	82,1	82,1
Котельная №7	НН	300	300	300	300
Котельная №8	НН	131,3	131,3	131,3	131,3
Котельная №9	НН	392,5	392,5	392,5	392,5
Котельная №10	НН	441,2	441,2	441,2	441,2
Котельная №12	НН	220,2	220,2	220,2	220,2
Котельная №14	НН	295,1	295,1	295,1	295,1
Котельная №15	СН2	647,4	647,4	647,4	647,4
Котельная №16	НН	92,0	92,0	92,0	92,0
Котельная №17	НН	144,7	144,7	144,7	144,7
Котельная №18	НН	195	195	195	195
Котельная №19	НН	159,3	159,3	159,3	159,3
Котельная №20	НН	283,5	283,5	283,5	283,5
Котельная №21	НН	123	123	123	123
Котельная №25	СН2	157	157	157	157
Котельная №26	СН2	881,3	881,3	881,3	881,3
Котельная №1С	НН	239,6	239,6	239,6	239,6
Котельная №2С	НН	587,1	587,1	587,1	587,1
Котельная №3С	СН2	96	96	96	96

Котельная	Уровень напряже-ния	Тариф 2019-2023 гг.	Корректиров-ка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	экспертиза
Котельная №4С	СН2	362,7	362,7	362,7	362,7
Котельная №5С	СН2	1041,4	1041,4	1041,4	1041,4
Котельная №8С	НН	-	-	-	-
Котельная №9С	НН	-	-	-	-
Всего		8519,0	8519,0	8519,0	**8519,0**
Полезный отпуск, Гкал		167965,5	167965,5	167965,5	167965,5
кВт-ч /Гкал на пол. отпуска		50,72	50,72	50,72	50,72

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **113,20 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы расхода воды по котельным приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	**Корректировка 2021г.**								
	Продув-ка котлов	Утечки	Запол-нение	Промывка т/сети и резерву-аров	Хоз-быт котельных	СН ХВО	Итого	ГВС	Всего с горячей водой
Котельная №1	1,963	12,375	1,367	2,072	0,665	3,678	22,120		22,120
Котельная №2	0,258	0,794	0,090	0,293	0,380	1,690	3,504	4,632	8,136
Котельная №3	0,127	0,432	0,052	0,062	0,245		0,917		0,917
Котельная №4	0,054	0,143	0,017	0,018	0,027	0,007	0,267		0,267
Котельная №5	0,208	0,502	0,061	0,047	0,081		0,899		0,899
Котельная №6	0,171	0,211	0,026	0,016	0,081		0,505		0,505
Котельная №7	1,141	3,483	0,421	0,434	0,380	0,871	6,729		6,729
Котельная №8	0,117	0,420	0,050	0,070	0,285		0,942	0,213	1,155
Котельная №9	0,380	1,623	0,196	0,283	0,285		2,768		2,768
Котельная №10	0,379	1,471	0,178	0,239	0,599	0,456	3,321		3,321
Котельная №12	0,222	0,751	0,082	0,093	0,095		1,243		1,243
Котельная №14	0,750	3,113	0,376	0,484	0,326	0,786	5,835		5,835
Котельная №15	0,711	3,587	0,300	1,175	0,095	0,191	6,060	10,312	16,372
Котельная №16	0,129	0,309	0,037	0,028	0,095		0,598		0,598
Котельная №17	0,165	0,394	0,047	0,038	0,307	0,300	1,251	5,480	6,731
Котельная №18	0,373	1,042	0,120	0,102	0,364	0,510	2,511	5,479	7,990

Котельная №19	0,216	1,013	0,122	0,184	0,348	0,310	2,194	1,225	3,419
Котельная №20	0,463	1,976	0,239	0,339	0,339		3,356		3,356
Котельная №21	0,162	0,438	0,046	0,053	0,258		0,957		0,957
Котельная №25	0,182	0,973	0,118	0,190	0,108		1,571		1,571
Котельная №26	1,268	6,087	0,565	1,214	0,634	8,187	17,956	25,828	43,784
Котельная №1С	0,458	1,176	0,142	0,114	0,312	0,676	2,878		2,878
Котельная №2С	0,545	2,131	0,257	0,347	0,326	0,983	4,589		4,589
Котельная №3С	0,070	0,148	0,017	0,141	0,158	0,040	0,573	3,466	4,039
Котельная №4С	0,382	1,342	0,159	0,442	0,207	0,120	2,653	0,910	3,563
Котельная №5С	1,843	6,859	0,828	1,002	0,503	5,974	17,009		17,009
Котельная №8С	0,016	0,027	0,003	0,000	0,068		0,114		0,114
Котельная №9С	0,018	0,038	0,005	0,002	0,081		0,144		0,144
Всего по ЭСО:	12,738	52,795	5,913	9,482	7,496	24,78	**113,20**	57,55	170,75
ООО «Водоканал» г. Донской							85,50	53,17	138,67
ООО «Водоканал» г. Северо - Задонск							27,70	4,38	32,08
Предприятие	12,738	52,795	5,913	9,482	7,496	24,78	113,20	57,55	170,75
Корректировка 2020г.	12,738	52,795	5,913	9,482	7,496	24,78	113,20	57,55	170,75

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **45,02 тыс. м^3.**

Объем стоков от котельных (тыс. м^3) приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	**Корректировка 2021г.**			
	Продувка	Хозбыт	СН ХВП	Всего
Котельная №1	1,963	0,665	3,678	6,306
Котельная №2	0,258	0,380	1,690	2,228
Котельная №3	0,127	0,245		0,372
Котельная №4	0,054	0,027	0,007	0,089
Котельная №5	0,208	0,081		0,289
Котельная №6	0,171	0,081		0,252
Котельная №7	1,141	0,380	0,871	2,391
Котельная №8	0,117	0,285		0,402
Котельная №9	0,380	0,285		0,665
Котельная №10	0,379	0,599	0,456	1,433
Котельная №12	0,222	0,095		0,317
Котельная №14	0,750	0,326	0,786	1,862

Котельная	Корректировка 2021г.			
	Продувка	Хозбыт	СН ХВП	Всего
Котельная №15	0,711	0,095	0,191	0,597
Котельная №16	0,129	0,095		0,223
Котельная №17	0,165	0,307	0,300	0,772
Котельная №18	0,373	0,364	0,510	1,247
Котельная №19	0,216	0,348	0,310	0,874
Котельная №20	0,463	0,339		0,802
Котельная №21	0,162	0,258		0,420
Котельная №25	0,182	0,108		0,290
Котельная №26	1,268	0,634	8,187	9,849
Котельная №1С	0,458	0,312	0,676	1,446
Котельная №2С	0,545	0,326	0,983	1,853
Котельная №3С	0,070	0,158	0,040	0,203
Котельная №4С	0,382	0,207	0,120	0,589
Котельная №5С	1,843	0,503	5,974	8,319
Всего по ЭСО:	12,74	7,50	24,78	**45,02**
в т.ч. г. Донской				32,42
г.Северо -Задонск				12,60
Предложение предприятия	12,74	7,50	24,78	45,02
Корректировка 2020г.	12,74	7,50	24,78	45,02

Соль

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу соли (т) на котельные приведены в таблице 12.

Таблица 12

Котельные	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.	
		предприятие	экспертиза
Котельная №1	64,0	64,0	64,0
Котельная №2	22,0	22,0	22,0
Котельная №4	0,147(табл. соль)	0,147(табл. соль)	0,147(табл. соль)
Котельная №7	13,065(табл. соль)	13,065(табл. соль)	13,065(табл. соль)
Котельная №10	5,1	5,1	5,1
Котельная №14	12,1(табл. соль)	12,1(табл. соль)	12,1(табл. соль)
Котельная №15	3,056(табл. соль)	3,056(табл. соль)	3,056(табл. соль)
Котельная №17	2,1(табл. соль)	2,1(табл. соль)	2,1(табл. соль)
Котельная №18	7,3(табл. соль)	7,3(табл. соль)	7,3(табл. соль)
Котельная №19	3,72(табл. соль)	3,72(табл. соль)	3,72(табл. соль)
Котельная №26	109,5	109,5	109,5
Котельная №1С	15,64	15,64	15,64
Котельная №2С	12,5	12,5	12,5
Котельная №3С	0,72 (табл. соль)	0,72 (табл. соль)	0,72 (табл. соль)
Котельная №4С	2,457(табл. соль)	2,457(табл. соль)	2,457(табл. соль)
Котельная №5С	83,4	83,4	83,4
Всего по предприятию:	356,79	356,79	**356,79**
в т. ч. таблетированная соль	44,65	44,65	44,65
техническая соль	312,14	312,14	312,14

Материалы

Расход на досыпку фильтров в расчетах предприятия и Экспертизы принят в количестве: для сульфоугля 20%, для катионитов КУ-2-8, Purolite, BIRM -10%, на основании

«Методических указаний по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых станций» РД 34.37.526 – 94, разработанных АООТ «ВТИ».

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице13.

Таблица 13

Расход катионитов, т						
Котельная	Корректировка 2020г.		**Корректировка 2021г.**			
			предприятие		Экспертиза	
	суль-фо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	сульфо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	сульфо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС
Котельная №1	0,36	0,83	0,36	0,83	0,36	0,83
Котельная №2	0,16	0,55	0,16	0,55	0,16	0,55
Котельная №4		0,008(Purolite)		0,008(Purolite)		0,008(Purolite)
Котельная №7	-	0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)
Котельная №10		0,44		0,44		0,44
		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)
Котельная №14	-	0,026 (Пюрезин РС)		0,026 (Пюрезин РС)		0,026 (Пюрезин РС)
	-	0,021 (BIRM)		0,021 (BIRM)		0,021 (BIRM)
Котельная №15		0,013 (Purolite)		0,013(Purolite)		0,013(Purolite)
Котельная №17	-	0,008 (Пюрезин РС)		0,008 (Пюрезин РС)		0,008 (Пюрезин РС)
Котельная №18		0,125		0,125		0,125
Котельная №19	-	0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)
Котельная №26	0,54	1,65	0,54	1,65	0,54	1,65
Котельная №1С		0,187		0,187		0,187
Котельная №2С		0,68		0,68		0,68
Котельная №3С		0,01 (Purolite) 0,05 (BIRM)		0,01 (Purolite) 0,05 (BIRM)		0,01 (Purolite) 0,05(BIRM)
Котельная №4С		0,015 (Purolite)		0,015 (Purolite)		0,015(Purolite)
		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)
Котельная №5С		1,66		1,66		1,66
Всего по предприятию	1,06	6,307	1,06	6,307	**1,06**	**6,307**
В т.ч. КУ-2-8		6,106		6,106		**6,106**
Purolite		0,049		0,049		**0,049**
BIRM		0,085		0,085		**0,085**
Пюрезин РС		0,067		0,067		**0,067**
Сульфоуголь	1,06		1,06		**1,06**	

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертиза по численности основного производственного персонала приведены в таблице 14.

Таблица 14

Котельная	Расчет предприятия ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
	оператор	аппаратчик	слесарь котельной	ремонтники ТС и сварщики	электрик	слесарь КИП	Всего	оператор	аппаратчик	слесарь котельной	ремонтники ТС и сварщики	электрик	слесарь КИП	Всего
Корректировка 2021г.														
Кот.№1	12,06	3,22	5,16	3,78			24,22	12,06	3,22	5,16	3,78			24,22
Кот.№2	6,43	3,22	2,28	0,19			12,12	6,43	3,22	2,28	0,19			12,12
Кот.№3	5,23		1,42	0,25			6,9	5,23		1,42	0,25			6,9
Кот.№4			1,61	0,09			1,7			1,61	0,09			1,7
Кот.№5	5,23		0,92	0,32			6,47	5,23		0,92	0,32			6,47
Кот.№6	4,82		0,66	0,16			5,64	4,82		0,66	0,16			5,64
Кот.№7	10,05		5,04	2,52			17,61	10,05		5,04	2,52			17,61
Кот.№8	5,23		1,2	0,29			6,72	5,23		1,2	0,29			6,72
Кот.№9	6,43		2,0	1,26			9,69	6,43		2,0	1,26			9,69
Кот.№10	6,43	2,81	1,42	1,18			11,84	6,43	2,81	1,42	1,18			11,84
Кот.№12	5,23		1,11	1,35			7,69	5,23		1,11	1,35			7,69
Кот.№14	9,05		3,2	1,07			13,32	9,05		3,2	1,07			13,32
Кот.№15			3,66	1,8			5,46			3,66	1,8			5,46
Кот.№16	4,82		0,79	0,16			5,77	4,82		0,79	0,16			5,77
Кот.№17	6,43		1,84	0,11			8,38	6,43		1,84	0,11			8,38
Кот.№18	6,43	2,81	2,1	0,68			12,02	6,43	2,81	2,1	0,68			12,02
Кот.№19	8,04		2,4	0,56			11,0	8,04		2,4	0,56			11,0
Кот.№20	9,05		3,0	2,13			14,18	9,05		3,0	2,13			14,18
Кот.№21	6,03		1,26	0,86			8,15	6,03		1,26	0,86			8,15
Кот.№25	6,03		1,39	0,32			7,74	6,03		1,39	0,32			7,74
Кот.№26	8,04	5,63	3,39	0,99			18,05	8,04	5,63	3,39	0,99			18,05
Кот.№1С	6,43	3,22	2,08	0,31			12,04	6,43	3,22	2,08	0,31			12,04
Кот.№2С	8,04	3,22	2,19	1,21			14,66	8,04	3,22	2,19	1,21			14,66
Кот.№3С	5,23	2,81	1,71	0,03			9,78	5,23	2,81	1,71	0,03			9,78
Кот.№4С			1,59	0,64			2,23			1,59	0,64			2,23
Кот.№5С	8,04	3,22	2,2	1,53			14,99	8,04	3,22	2,2	1,53			14,99
Кот.№8С	4,82		0,58				5,4	4,82		0,58				5,4
Кот.№9С	6,03		1,12	0,03			7,18	6,03		1,12	0,03			7,18
Всего:	158,8	30,16	55,07	23,47	19,97	6,68	295,02	158,8	30,16	55,07	23,47	19,97	6,68	**295,02**
Корректировка 2020г.								158,8	30,16	55,07	23,47	19,97	6,68	295,02

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы - **989,517 ед.**

Результаты расчетов приведены в таблице 15.

Таблица 15

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	134,1		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	64,979+8,1405= 73,1195	11	804,315
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	34,1*73,1195	0,06	149,602
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	71,200	0,5	35,600
Всего:				**989,517**

При корректировке **на 2021 год** долгосрочного тарифа 2019 -2023гг. на тепловую энергию, отпускаемую **ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» г.Донской**, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

полезный отпуск тепловой энергии - **167 965,50** Гкал;
топливо: природный газ – **31 885,24 тыс. нм^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ)
электроэнергия – **8 519,0 тыс. кВт-ч**;
вода - **113,20 тыс. м^3;**
стоки – **45,02 тыс. м^3**;
соль – **356,79 т**;
в т. ч. **44,65 т -** таблетированная соль;
312,14 т – техническая соль;
сульфоуголь – **1,06 т**;
катионит КУ-2-8 – **6,106 т;**
катионит Purolite – **0,049 т;**
наполнитель BIRM – **0,085 т;**
катионит Пюрезин РС – **0,067 т;**
численность основного производственного персонала – **295,02 ед.;**
количество условных единиц – **989,517 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2547руб. 30 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,86%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый і-й год до конца

долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 189440,18 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии

2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 31885,24 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 7,8. Рост относительно предложения предприятия составил 129,25 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 1751,76 тыс. руб. и составит 59814,78 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 9. Расход электроэнергии составляет 8519 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,02 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 10,11: количество воды 113,2 тыс. куб. м, стоков – 45,02 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО "Водоканал-Д" и ООО Водоканал» г.Северо-Задонск» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 4707,58 тыс. руб.

«Арендная плата» - по статье предприятие предлагает учесть затраты в размере 19165,92 тыс. руб. по договорам аренды муниципального имущества. В соответствии с п. 45 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 арендная плата и лизинговый платеж, включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере. Экспертной группой предлагается исключить расходы в размере 12553,92 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения как необоснованные, ввиду непредставления организацией расшифровок амортизационных отчислений муниципального имущества в составе арендной платы. По данной статье предлагается включить расходы в размере 6612 тыс. руб. по договору от 09.01.2014 №09/2014 с ООО «Бэла Холдинг, а также аренда земли и транспорта.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 5336,80 тыс. руб., что на 533,26 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 584,14 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 434,78. Сумма рассчитана исходя из фактических данных за 6 месяцев 2020 года, представленных предприятием.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 30636,51 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 428,93 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 15781,98 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Снижение относительно предложения предприятия 1,37 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 98,10 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом индекса-дефлятора.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 29,22 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 2,08 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 6449,88 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО г. Донской от 18.08.2015 №1006 ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В обоснование данной статьи предприятием представлены следующие материалы: копия приказа от 28.10.2019г. №153/10-2019 о списании дебиторской задолженности на сумму 15 231,36 тыс. руб., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 329,30 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 82,33 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 37 324,58 тыс. руб. и составит на 2021 год 427858,88 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г.Донской на 2021 год в размере 2547,30 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 167,97 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,86%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Таблица 16

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Донской

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3					
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	0	4,6	3	4	4	3,6

2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	989,507	989,507	989,507	989,507	989,517
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	176,84	176,84	176,84	176,84	176,84
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	118 058,17	120 383,92	125 150,65	123 947,30	123 470,61

Таблица 17

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Донской

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	19 152,29	6 612,00	20 595,60	19 165,92	6 612,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 323,92	1 363,65	1 423,70	1 418,17	978,91

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	92,86	95,65	99,86	99,47	98,10
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	29,22	30,10	31,42	31,30	29,22
1.4.3.	налоги	951,21	979,75	1 022,89	1 018,92	584,14
1.4.4.	иные расходы	250,63	258,15	269,52	268,48	267,44
1.5.	Отчисления на социальные нужды	29 000,60	29 870,62	31 186,08	31 065,44	30 636,51
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	15 231,36	6 449,88
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	5 870,06	5 870,06	5 870,06	5 870,06	5 336,80
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	55 346,87	43 716,33	59 075,44	72 750,95	50 014,10
2.	Налог на прибыль	77,15	79,45	82,96	82,64	82,33
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	55 424,02	43 795,78	59 158,40	72 833,59	50 096,43

Таблица 18

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Донской

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.	Расходы на топливо	178 443,70	183 797,01	189 310,93	189 310,93	189 440,18

2.	Расходы на электрическую энергию	56 059,28	59 198,60	59 473,29	61 566,54	59 814,78
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	4 290,51	4 462,13	4 689,70	4 640,61	4 707,58
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**238 793,49**	**247 457,74**	**253 473,92**	**255 518,08**	**253 962,54**

Таблица 19

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Донской

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	0	0	0	0	0
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	118058,17	120383,92	125150,65	123947,30	123470,61
2.	Неподконтрольные расходы	55424,02	43795,78	59158,40	72833,59	50096,43
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	238793,49	247457,74	253473,92	255518,08	253962,54
4.	Прибыль	308,57	317,86	331,82	330,57	329,30
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных	0,00	0,00	0,00	12553,92	0,00

	при установлении тарифов					
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	412584,25	411955,30	438114,79	465183,46	427858,88

Таблица 20

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО г. Донской

	2019	2020	утверждено год i0+2 2021	предложение предприятия год i0+2 2021	корректировка год i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	167,9655	167,9655	167,9655	167,9655	167,9655
тариф, руб./Гкал без НДС	2456,36	2452,62	2608,36	2769,52	2547,30
рост к пред. тарифу в %	103,45	99,85	106,35	112,92	103,86

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Донской на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	162844,2	167965,5	167965,5	**167965,5**
Топливо: - газ Q=7900ккал/нм^3	тыс. м^3	31182,9	31885,24	31885,24	**31885,24**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч		8519,00	8519,00	**8519,00**
Вода	тыс. м^3		113,20	113,20	**113,20**
ООО «Водоканал» г.Донской	тыс. м^3		85,50	85,50	85,50
ООО Водоканал» г.Северо-Задонск»	тыс. м^3		27,70	27,70	27,70
Стоки	тыс. м^3		45,02	45,02	**45,02**
ООО «Водоканал» г.Донской			32,42	32,42	32,42
ООО Водоканал» г.Северо-Задонск»			12,60	12,60	12,60
Соль	т		356,79	356,79	**356,79**
в т.ч. таблетированная	т		44,65	44,65	**44,65**
Сульфоуголь	т		1,06	1,06	**1,06**
Катионит КУ-2-8	т		6,106	6,106	**6,106**
Катионит Purolite	т		0,049	0,049	**0,049**
Наполнитель BIRM	т		0,085	0,085	**0,085**
Катионит Пюрезин РС			0,067	0,067	**0,067**
Численность ОПП	ед.		295,02	295,02	**295,02**
Количество условных единиц	ед.		989,507	989,507	**989,517**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал					
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» г.Донской	207478,4	2115,35	205363,05		205363,05	37397,55	167965,5	-	-	**167965,5**	29711,4				131489,6	6764,5

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего:	**167965,50**	32775,82	29172,93	26061,33	13778,76	349,83	349,83	349,83	349,83	349,83	13778,76	21639,60	29009,15
в том числе:													
Бюджет	**29711,40**	5735,84	5110,40	4570,23	2438,04	106,85	106,85	106,85	106,85	106,85	2438,04	3802,64	5081,96
Население	**131489,60**	25700,61	22871,98	20429,07	10786,03	242,98	242,98	242,98	242,98	242,98	10786,03	16957,58	22743,40
Прочие	**6764,50**	1339,37	1190,55	1062,03	554,69	-	-	-	-	-	554,69	879,38	1183,79

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 117,35 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4. О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5. Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схемы водоподготовительных установкок (ВПУ)

Подпитка систем теплоснабжения осуществляется химочищенной водой на котельных №№1,2,4,7,10,14,15,17,18,19,26,1С,2С,3С,4С,5С, на остальных котельных - водопроводной водой.

Источником водоснабжения для котельных в г. Донском является городской водопровод (ООО «Водоканал» г. Донской); для котельных №№ 1С,2С,3С,4С,5С - ООО «Водоканал» г. Северо-Задонска.

Исходная вода поступает на умягчение в натрий-катионитовые фильтры первой ступени, в котельных №№ 26,2С,5С вода после очистки на первой ступени направляется на фильтры второй ступени. Фильтры загружены сульфоуглем, катионитами КУ-2-8, Purolite C-100E и Пюрезин РС. На котельных №26 установлен механический фильтр, загруженный сульфоуглем; на котельных №№ 10,14,3С,4С установлены фильтры обезжелезивания воды с наполнителем марки BIRM.

Суммарная установленная мощность ХВП составляет 252 м^3/час.

Химочищенная вода подается на питание котлов, подпитку тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления и на горячее водоснабжение в котельных №№ 2,26.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1

Котельные	Отопление					ГВС	Всего
	Подпитка и заполнение			про-дувка котлов	Итого ХОВ на ОТ		
	системы тепло потребления и сети абонентов	сети ЭСО	итого на подпитку систем тепло-снабжения				

Корректировка 2021г.							
Кот. №1	3022	9572	12594	1963	14557		14557
Кот. №2	413	364	777	258	1035	4632	5667
Кот. №4	76	85	161	54	215		215
Кот. №7	1888	2015	3903	1141	5044		5044
Кот. №10	539	1110	1649	379	2028		2028
Кот. №14	1243	2247	3490	750	4240		4240
Кот. №15	1039	1838	2877	711	3588		3588
Кот. №17	200	180	380	165	545		545
Кот. №18	621	511	1132	373	1505		1505
Кот. №19	280	856	1136	216	1352		1352
Кот. №26	1824	3802	5626	1268	6894	253828	32722
Кот. №1С	853	538	1391	458	1849		1849
Кот. №2С	778	1610	2388	545	2933		2933
Кот. №3С	92	47	139	70	209		209
Кот. №4С	538	904	1442	382	1824		1824
Кот. №5С	3040	4648	7688	1843	9531		9531
ВСЕГО	16446	30326	46772	10576	**57348**	30460	**87808**
Предложение предприятия	16446	30326	46772	10576	57348	30460	87808
Корректировка 2020г.	16446	30326	46772	10576	57348	30460	87808

Итого расход химочищенной воды:

- на подпитку тепловой сети – 46772 м^3;
- на продувку – 10576 м^3;
- на горячее водоснабжение – 30460 м^3;

Итого**:** **87808** м^3

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
Кот. №1	7,4
Кот. №2	15
Кот. №4	15,5
Кот. №7	16
Кот. №10	20
Кот.№14	17
Кот. №15	17
Кот. №17	16
Кот. №18	15
Кот. №19	16
Кот. №26	12
Кот. №1С	23
Кот. №2С	23
Кот. №3С	24
Кот. №4С	30,5
Кот. №5С	31,4

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчаиого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды принято по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, которая принята по «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Расход исходной воды, м3

Таблица 3

Котельная	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**					
		Предприятие			Экспертиза		
		Всего ХОВ	С.Н.	Исх. Вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н.	Исх. Вода на ВПУ
Кот. №1	18235	14557	3678	18235	14557	3678	18235
Кот. №2	7357	5667	1690	7357	5667	1690	7357
Кот. №4	222	215	7	222	215	7	222
Кот. №7	5915	5044	871	5915	5044	871	5915
Кот. №10	2484	2028	456	2484	2028	456	2484
Кот.№14	5026	4240	786	5026	4240	786	5026
Кот. №15	3779	3588	191	3779	3588	191	3779
Кот. №17	845	545	300	845	545	300	845
Кот. №18	2015	1505	510	2015	1505	510	2015
Кот. №19	1662	1352	310	1662	1352	310	1662
Кот. №26	40909	32722	8187	40909	32722	8187	40909
Кот. №1С	2525	1849	676	2525	1849	676	2525
Кот. №2С	3916	2933	983	3916	2933	983	3916
Кот. №3С	249	209	40	249	209	40	249
Кот. №4С	1944	1824	120	1944	1824	120	1944
Кот. №5С	15505	9531	5974	15505	9531	5974	15505
ВСЕГО	112587	87808	24779	112587	87808	24779	**112587**
ООО«Водоканал» г. Донской	88448						88448
ООО«Водоканал» г. Северо-Задонск	24139						24139

Реагенты

Таблица 4

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		ЭСО	Экспертиза
Соль техническая, т			
Кот. №1	64,0	64,0	64,0
Кот. №2	22,0	22,0	22,0

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		ЭСО	Экспертиза
Кот. №10	5,1	5,1	5,1
Кот. №18	-	-	-
Кот. №26	109,5	109,5	109,5
Кот. №1С	15,64	15,64	15,64
Кот. №2С	12,5	12,5	12,5
Кот. №5С	83,4	83,4	83,4
Итого	312,14	312,14	**312,14**
Соль таблетированная			
Кот. №4	0,147	0,147	0,147
Кот.№7	13,065	13,065	13,065
Кот. №14	12,1	12,1	12,1
Кот. №15	3,056	3,056	3,056
Кот. №17	2,1	2,1	2,1
Кот. №18	7,3	7,3	7,3
Кот. №19	3,72	3,72	3,72
Кот.№3С	0,72	0,72	0,72
Кот.№4С	2,457	2,457	2,457
Итого	44,647	44,647	**44,647**
Всего	356,787	356,787	**356,787**

Катиониты

Таблица 5

Расход катионитов, т						
Котельная	Корректировка 2020г.		**Корректировка 2021г.**			
			предприятие		Экспертиза	
	суль-фо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	Суль-фо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	сульфо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС
Котельная №1	0,36	0,83	0,36	0,83	0,36	0,83
Котельная №2	0,16	0,55	0,16	0,55	0,16	0,55
Котельная №4		0,008 (Purolite)		0,008 (Purolite)		0,008(Purolite)
Котельная №7	-	0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)
Котельная №10		0,44		0,44		0,44
		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)
Котельная №14	-	0,026 (Пюрезин РС)		0,026 (Пюрезин РС)		0,026 (Пюрезин РС)
	-	0,021 (BIRM)		0,021 (BIRM)		0,021 (BIRM)
Котельная №15		0,013 (Purolite)		0,013 (Purolite)		0,013 (Purolite)
Котельная №17	-	0,008 (Пюрезин РС)		0,008 (Пюрезин РС)		0,008 (Пюрезин РС)
Котельная №18		0,125		0,125		0,125
Котельная №19	-	0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)		0,017 (Пюрезин РС)
Котельная №26	0,54	1,65	0,54	1,65	0,54	1,65

Расход катионитов, т						
Котельная	Корректировка 2020г.		**Корректировка 2021г.**			
			предприятие		Экспертиза	
	суль-фо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	Суль-фо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС	сульфо-уголь	КУ-2-8, Purolite,BIRM, Пюрезин РС
Котельная №1С		0,187		0,187		0,187
Котельная №2С		0,68		0,68		0,68
Котельная №3С		0,01 (Purolite) 0,05(BIRM)		0,01 (Purolite) 0,05(BIRM)		0,01 (Purolite) 0,05(BIRM)
Котельная №4С		0,015 (Purolite)		0,015 (Purolite)		0,015 (Purolite)
		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)		0,01 (BIRM)
Котельная №5С		1,66		1,66		1,66
Всего по предприятию	1,06	6,307	1,06	6,307	**1,06**	**6,307**
В т.ч. КУ-2-8		6,106		6,106		**6,106**
Purolite		0,049		0,049		**0,049**
BIRM		0,085		0,085		**0,085**
Пюрезин РС		0,067		0,067		**0,067**
Сульфоуголь	1,06		1,06		**1,06**	

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Кот. №1	3678	3678	3678
Кот. №2	1690	1690	1690
Кот. №4	7,0	7,0	7,0
Кот. №7	871	871	871
Кот. №10	456	456	456
Кот.№14	786	786	786
Кот. №15	191	191	191
Кот.№17	300	300	300
Кот. №18	510	510	510
Кот.№19	310	310	310
Кот. №26	8187	8187	8187
Кот. №1С	676	676	676
Кот. №2С	983	983	983
Кот. №3С	40	40	40
Кот. №4С	120	120	120
Кот. №5С	5974	5974	5974
ВСЕГО	24779	24779	**24779**
ООО «Водоканал» г. Донской	16986	16986	16986
ООО «Водоканал» г. Северо-Задонск	7793	7789	7793

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт*ч

Таблица 7

Котельная	Напря-жение	Коррек-тировка 2020г.	Корректировка 2021г.					
			Предприятие			Экспертиза		
			Общий расход	в том числе		Общий расход	в том числе	
				На ТЭ	На ХОВ		На ТЭ	На ХОВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кот. №1	СН2	2,5	1254,2	1251,7	2,5	1254,2	1251,7	2,5
Кот. №2	НН	3,8	190,5	186,7	3,8	190,5	186,7	3,8
Кот. №4	СН2	0,02	34,7	34,68	0,02	34,7	34,68	0,02
Кот. №7	НН		300	300		300	300	
Кот. №10	НН	22,4	441,2	418,8	22,4	441,2	418,8	22,4
Кот.№14	НН		295,1	295,1		295,1	295,1	
Кот. №15	СН2	0,1	647,4	647,3	0,1	647,4	647,3	0,1
Кот. №17	НН	0,021	144,7	144,679	0,021	144,7	144,679	0,021
Кот. №18	НН	0,021	195	194,979	0,021	195	194,979	0,021
Кот. №19	НН	0,021	159,3	159,279	0,021	159,3	159,279	0,021
Кот. №26	СН2	26,9	881,3	854,4	26,9	881,3	854,4	26,9
Кот. №1С	НН		239,6	239,6		239,6	239,6	
Кот. №2С	НН	2,7	587,1	584,4	2,7	587,1	584,4	2,7
Кот. №3С	СН2	0,2	96	95,8	0,2	96	95,8	0,2
Кот. №4С	СН2	0,1	362,7	362,6	0,1	362,7	362,6	0,1
Кот. №5С	СН2	2,6	1041,4	1038,8	2,6	1041,4	1038,8	2,6
ВСЕГО		61,383	6870,2	6808,817	61,383	6870,2	6808,817	**61,383**
в том числе	СН2	28,963			28,963			28,963
	НН	2,5			32,42			32,42

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 101 руб. 01 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 103,52%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 4308,77 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО "Водоканал-Д" и ООО «Северо-задонский водоканал» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 430,99 тыс. руб. По результатам экспертизы

объем электроэнергии на 2021 год составит 61,383 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,02 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 8869,69 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 1434,65 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Донскому району на 2021 год в размере 101,01 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 87,81 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 103,52%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель г. Донской

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утверждено	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	252	252	252	252	252
4.	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3948,89**	**4026,68**	**4186,13**	**5580,98**	**4129,93**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" г. Донской

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" г. Донской

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	453,08	466,67	480,67	485,34	430,99
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	3918,29	4075,02	4238,02	4238,02	4308,77
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	**ИТОГО**	**4371,37**	**4541,69**	**4718,70**	**4723,36**	**4739,76**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" г. Донской

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утвержден о	утвержден о	утвержден о	предложени е предприятия	корректировк а
1	2	3	4	5		
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3948,9	4026,68	4186,13	5580,98	4129,93
2.	Неподконтрольны е расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4371,37	4541,69	4718,70	4723,36	4739,76
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг),	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	подлежащая учету в НВВ					
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**8320,26**	**8568,37**	**8904,83**	**10304,34**	**8869,69**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" г. Донской на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. куб .м.	87,81	87,81	87,81	87,81	87,81
тариф, руб./Гкал без НДС	94,76	97,58	101,41	117,35	101,01
рост к пред. тарифу в %		102,98	103,93	120,26	103,52

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, отпускаемый от котельных ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Донской в 2019 -2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	м^3	87808	87808	**87808**
Водопроводная вода	м^3	112587	112587	**112587**
ООО «Водоканал» г. Донской		88448	88448	88448
ООО «Водоканал» г. Северо-Задонск		24139	24139	24139
Стоки	м^3	24779	24779	**24779**
ООО «Водоканал» г. Донской	м^3	16986	16986	16986
ООО «Водоканал» г. Северо-Задонск	м^3	7793	7793	7793
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	61,383	61,383	**61,383**
Соль техническая	т	312,14	312,14	**312,14**
Соль таблетированная	т	44,647	44,647	**44,647**
Сульфоуголь	т	1,06	1,06	**1,06**
Катионит КУ-2-8	т	6,106	6,106	**6,106**
Purolite C-100 E	т	0,049	0,049	**0,049**
BIRM	т	0,085	0,085	**0,085**
Перюзин РС	т	0,067	0,067	**0,067**
Установленная мощность ХВП				**252 м^3/час**

ГОРЯЧАЯ ВОДА

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Донской на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2547,30 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» г. Донской на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/4.

компонент на холодную воду: 34,86 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Водоканал Д», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/1.

компонент на холодную воду: 31,02 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Северо-задонский водоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 №36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Донской в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.85. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Куркинский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Куркинский район на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по Куркинскому району, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2704,04 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды

Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	Постановление «О заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории п. Куркино и Куркинского района Тульской области» от 15.06.2017 г. № 365
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1
Электронный адрес	egi-tula@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2021 год: 2512,69 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 104,19%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по Куркинскому району, в размере 2411,67 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка

определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в Куркинском районе эксплуатирует объекты теплоснабжения на основании заключенного концессионного соглашения от 15.06.2017 г.

В котельных установлено 8 водогрейных котлов, в работе находится 7 котлов. В 2015 году в котельной №2 установлены новые котлы. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Год установки	Количество		Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
			всего	в работе	установленная	фактическая	

Котельная № 1	ДКВР-6,5/13	1988	3	2	12,23	4,05	89,67
Котельная №2	КВСа-2,5	2015	2	2	4,22	3,69	93,61
Котельная №3	Term TRIO 90T	2014	3	3	0,23	0,27	92,85
Всего			8	7	16,68	8,01 (48%)	91,55

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки в котельной №1 - двухступенчатое Na-катионирование и одноступенчатое Na-катионирование в котельных №2 и 3. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью, в качестве катионита используется сульфоуголь, катионит КУ 2-8 и Purolite C100.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 2-х трубные, проложены в непроходных каналах и надземно. Общая протяженность тепловых сетей - 8,034 км. Из них 7,992 км находятся в аренде ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» и 0,042 км - сети потребителей.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных. Узлы учета отпущенного тепла отсутствуют.

Теплопотребление

Теплопотребление принято согласно расчетам, выполненным ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», и договорам, заключенным между ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

- По расчету предприятия и Экспертизы- **14 361,46 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Теплопотребление, Гкал, Корректировка 2021 г.				
	Предприятие	Экспертиза			
		Население	Бюджет	Прочие	Всего
Котельная №1	7 333,36	3 754,96	3 131,20	447,20	7 333,36
Котельная №2	6440,62	5 406,62	801,81	232,19	6440,62
Котельная №3	587,48	-	587,48	-	587,48
Всего по ЭСО:	14 361,46	**9 161,58**	**4 520,49**	**679,39**	**14 361,46**
Корректировка 2020 г.		9 161,58	4 520,49	679,39	14 361,46

Теплопотребление (Гкал) по годам приведено в таблице 3.

Таблица 3

Тариф 2016-2018гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
14 871,42	14 361,46	14 361,46	14 361,46	**14 61,46**

Нормативные потери тепла в сетях потребителей и потери с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

-По расчету предприятия и Экспертизы – **36,86 Гкал**, в том числе:

-потери в системах бюджетных и прочих потребителей- 30,18 Гкал;

-потери в сетях абонентов – 6,68 Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия и Экспертизы- **14 398,32 Гкал.**

Таблица 4

Котельная	Теплопот-ребление, Гкал	Потери в системах теплопотреб-ления бюджетных и прочих, Гкал	Норматив-ные потери в сетях потреби-телей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоеди-ненная тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная №1	7 333,36	20,77	**-**	**7 354,13**	
Котельная №2	6440,62	6,00	**-**	**6 446,62**	
Котельная №3	587,48	3,41	6,68	**597,57**	
Всего по ЭСО:	**14 361,46**	**30,18**	**6,68**	**14 398,32**	**6,21**
Предприятие	14 361,46	30,18	6,68	14 398,32	
Корректировка 2020 г.	14 361,46	30,18	6,68	14 398,32	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия (Гкал) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

- Утвержденные нормативные потери – **4 145,69 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	Полезный отпуск, Гкал	Протяжен-ность сети ЭСО, км	Норматив-ные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Котельная №1	7 354,13	4,147	2 146,83	9 500,96	22,6
Котельная №2	6 446,62	3,845	1 998,86	8 445,48	23,7
Котельная №3	597,57	-	-	597,57	-
Всего:	**14 398,32**	**7,992**	**4 145,69**	**18 544,01**	**22,4**
Предприятие	14 398,32	7,992	4 145,69	18 544,01	22,4
Корректировка 2020 г.	14 398,32	7,992	4 145,69	18 544,01	22,4

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету предприятия и Экспертизы – **18 544,01 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчету предприятия и Экспертизы – **156,63 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

- По расчету предприятия и Экспертизы – **18 700,64 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2 590,11 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с

долгосрочными параметрами регулирования, установленными концессионным соглашением.

Утвержденный Комитетом Тульской области по тарифам НУР на отпуск составляет **157,71** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,39** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельных, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Средневзвешенный КПД котельных, %	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ-т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
					НУР на выработку, кг ут/ Гкал	расход условного топлива, тут/год	
Экспертиза	**18 544,01**	**156,63** (0,84%)	**18700,64**	**91,35**	**156,39**	**2 924,24**	**2 590,11**
Предприятие	18 544,01	156,63	18 700,64	91,35	156,39	2 924,24	2 590,11
Корректировка 2020 г.	18 544,01	156,63	18 700,64	91,35	156,39	2 924,24	2 590,11

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 7

	Факт 2014г.	Факт 2015г.	Факт 2017г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
					Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				14 398,32	14 398,32	**14 398,32**
Расход топлива,т.м^3	2541,90	2452,93	2080,18	2 590,11	2 590,11	**2 590,11**
Уд. расход, м^3/Гкал				179,89	179,89	**179,89**

Электроэнергия

-По расчету предприятия и Экспертизы – **737,26 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Факт 2015г.	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Котельная №1 (СН-2)	325,50	339,89	337,25	337,25	337,25	337,25
Котельная №2 (СН-2)	374,60	387,21	387,21	387,21	387,21	387,21
Котельная №3 (НН)	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Расход эл.энергии, тыс. кВт-ч	712,90	739,90	737,26	737,26	737,26	**737,26**
Расход эл.энергии на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	48,78	51,54	52,49	52,49	52,49	52,49

Вода

- По расчету предприятия и Экспертизы – **10,40 тыс.м^3.**

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Корректировка 2021 г.

Котельная	Подпитка и заполнение	Про-мывка	хоз.быт. котельн.	с.н. ХВО	Продув-ка	Всего:
Котельная №1	3 311,47	528,64	178,02	813,65	547,27	5 379,05
Котельная №2	3 099,03	505,38	74,52	736,41	490,00	4 905,34
Котельная №3	73,15	0,94	-	10,30	34,55	118,94
Всего:	**6 483,65**	**1 034,96**	**252,54**	**1 560,36**	**1 071,82**	**10 403,33**
Предприятие	6 483,65	1 034,96	252,54	1 560,36	1 071,82	10 403,33
Корректировка 2020 г.	6 483,65	1 034,96	252,54	1 560,36	1 071,82	10 403,33

Расходы воды (т.м^3) по годам приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021г.	
			Предпр.	Экспер-тиза
Котельная №1	5,43	5,38	5,38	5,38
Котельная №2	4,89	4,90	4,90	4,90
Котельная №3	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего:	10,44	10,40	10,40	**10,40**

Стоки

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2,88 тыс.м^3.**

Таблица 11

	Объем стоков м^3, Корректировка 2021 г.			
	Хоз-быт	С.н.ХВО	продувка	Всего:
Котельная №1	178,02	813,65	547,27	1 538,94
Котельная №2	74,52	736,41	490,00	1 300,93
Котельная №3	-	10,30	34,54	44,84
Всего:	**252,54**	**1 560,36**	**1 071,81**	**2 884,71**
Расчет предприятия	252,54	1 560,36	1 071,81	2 884,71
Корректировка 2020 г.	252,54	1 560,36	1 071,81	2 884,71

Соль

- По расчету предприятия и Экспертизы – **13,70 т.**

Катиониты

Таблица 12

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Сульфоуголь	2,46	2,46	**2,46**
КУ-2	0,28	0,28	**0,28**
Purolite C100	0,003	0,003	**0,003**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионитов КУ-2 10% и сульфоугля -20% от загрузки фильтров, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 13.

Таблица 13

	Корректировка 2021 г.

	Предложение предприятия, ед.													
	one-ратор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	свар-щик	сл. кип	всего	one-ратор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	свар-щик	сл. кип	всего
Котельная №1	4	2	4	-	-	-	10	4	2	4	-	-	-	10
Котельная №2	4	1	4	-	-	-	9	4	1	4	-	-	-	9
Котельная №3	4	-	-	-	-	-	4	4	-	-	-	-	-	4
Тепловой	-	-	2	0,5	1,5	0,5	4,5	-	-	2	0,5	1,5	0,5	4,5
Всего по ЭСО:	12	3	10	0,5	1,5	0,5	27,5	**12**	**3**	**10**	**0,5**	**1,5**	**0,5**	**27,5**
Корректировка 2020 г.								12	3	10	0,5	1,5	0,5	27,5

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету предприятия и Экспертизы –**116,619 ед.**

Таблица 14

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	153,391		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	7,992	11	87,912
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	53,391*7,992	0,06	25,602
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	6,210	0,5	3,105
Всего				**116,619**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО р. п. Куркино, на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **14 398,32** Гкал;
- природный газ – **2 590,11** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **737,26** тыс. кВт-ч;
- вода - **10,40** тыс.м^3;
- стоки – **2,88** тыс.м^3;
- соль – **13,70** т;
- сульфоуголь – **2,46** т;
- катионит КУ-2- **0,28** т;
- катионит Purolite C100 – **0,003**т;
- численность основного производственного персонала –**27,5 ед;**
- количество условных единиц – **116,619 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2512 руб. 69 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 104,19%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной

группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 15358,07 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 2590,11 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6,7. Рост относительно предложения предприятия составил 2,75 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 838,34 тыс. руб. и составит 4579,84 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 737,26 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,21 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,11: количество воды 10,403 тыс. куб. м, стоков – 2,885 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО «Комсервис» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 271,71 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 443,30 тыс. руб., что на 781,31 тыс. руб. ниже предложенной предприятием. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 119,13 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 211,46. Сумма рассчитана по ставке налога 2,2% с подтверждением среднегодовой остаточной стоимости на 2020 год ведомостью амортизации.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 2352,52 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 32,93 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2020 год – 21570,5330 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье экспертами не приняты в размере 0,88 тыс. руб., т.к. данные расходы документально не подтверждены.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 7,92 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта

44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,76 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 441,89 тыс. руб. в соответствии с пунктами 47 а) и 62 Основ ценообразования. Постановлением администрации МО Куркинского района от 29.08.2015 №586 ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» присвоен статус единой теплоснабжающей организации. В обоснование данной статьи предприятием представлены следующие материалы: копия приказа от 25.11.2019г. №158/11-2020 о списании дебиторской задолженности на сумму 2118,30 тыс. руб., постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 2847,21 тыс. руб. Данная статья рассчитана в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования и определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки. Нормативный уровень прибыли, установлен в концессионном соглашении от 15.06.2017 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования Куркинский район Тульской области в размере 7,87% на 2021 год. В прибыль включены «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним». Данные расходы учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 74 Основ ценообразования, на 2021 год в размере 1451,47 тыс. руб.

Произведена корректировка расходов по статье - «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» на сумму процентов, заложенных в тариф 2019 года – 1330,44 тыс. руб., т.к. кредитные средства организацией для выполнения мероприятий инвестиционной программы в 2019 году не привлекались.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 711,80 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 1068,70 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 2755,21 тыс. руб. и составит на 2021 год 36178,44 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по Куркинскому району на 2021 год в размере 2512,69 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 14,40 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 104,19%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п. Куркино и Куркинский район

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3					
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период	0	4,6	3	4	4	3,6

	регулирования (ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	116,619	116,619	116,619	116,619	116,619
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8 898,84**	**9 074,15**	**9 433,45**	**9 342,73**	**9 306,81**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п. Куркино и Куркинский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	341,76	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	125,43	324,60	470,03	340,15	127,05

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	8,10	8,34	8,76	8,68	7,92
1.4.3.	налоги	117,33	316,26	461,27	330,59	119,13
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2 226,90	2 293,71	2 384,64	2 385,45	2 352,52
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	436,18	441,89
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	354,94	354,94	2 094,59	1 224,61	443,30
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	1 330,44	1 408,57	1 364,38	1 451,47	-1 330,44
0	**ИТОГО**	4 379,47	4 381,82	6 313,65	5 837,86	2 034,32
2.	Налог на прибыль	2,78	15,36	446,39	0,00	711,80
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**4 382,25**	**4 397,18**	**6 760,04**	**5 837,86**	**2 746,12**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п. Куркино и Куркинский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2					
1.	Расходы на топливо	14 473,86	14 908,08	15 355,32	15 355,32	15 358,07
2.	Расходы на электрическую энергию	4 933,51	5 209,79	5 233,96	5 418,18	4 579,84
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	256,85	267,12	280,75	272,80	271,71
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**19 664,22**	**20 384,99**	**20 870,03**	**21 046,30**	**20 209,62**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п. Куркино и Куркинский район

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	0	0	0	0	0
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	8898,84	9074,15	9433,45	9342,73	9306,81
2.	Неподконтрольные расходы	3051,81	2988,61	5395,66	4386,39	2746,12
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	19664,22	20384,99	20870,03	21046,30	20209,62
4.	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	1777,12	1757,56	1395,74
5.	Предпринимательская прибыль	856,91	867,64	1068,70	949,20	1068,70
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	33813,35	34723,96	39909,34	38933,65	36178,46

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Куркино и Куркинский район

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	14,3983	14,3983	14,3983	14,3983	14,3983
тариф, руб./Гкал без НДС	2348,42	2411,67	2771,81	2704,04	2512,69
рост к пред. тарифу в %	103,68	102,69	114,93	112,12	104,19

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО р. п. Куркино на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	14 398,32	14 398,32	**14 398,32**
Природный газ	т.нм^3	2 590,11	2 590,11	**2 590,11**
Электроэнергия в том числе:	тыс. кВт-ч	737,26	737,26	737,26
(СН2)		724,46	724,46	724,46
(НН)		12,80	12,80	12,80
Вода	тыс.м^3	10,40	10,40	10,40
Стоки	тыс.м^3	2,88	2,88	2,88
Соль	т	13,70	13,70	13,70
Сульфоуголь	т	2,46	2,46	2,46
Катионит КУ 2-8	т	0,28	0,28	0,28
Катионит Purolite C100	т	0,003	0,003	0,003
Численность ОПП	ед.	27,50	27,50	27,50
Количество условных единиц	ед.	116,619	116,619	116,619

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муницип. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ЭнергоГаз-Инвест-Тула» п. Куркино	18700,64	156,63	18544,01	-	18544,01	4145,69	**14398,32**	-	-	14398,32	4553,41	-	-	4553,41	9161,58 (66,4%)	683,33

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**14 398,32**	2850,88	2534,11	2260,53	1180,66	-	-	-	-	-	1180,66	1871,77	2519,71
в том числе население	9 161,58	1813,99	1612,44	1438,37	751,25	-	-	-	-	-	751,25	1191	1603,28
бюджет	4 553,41	901,58	801,4	714,88	373,38	-	-	-	-	-	373,38	591,94	796,85
прочие	683,33	135,31	120,27	107,28	56,03	-	-	-	-	-	56,03	88,83	119,58

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ,	**2 590,11**	512,84	455,86	406,65	212,39	-	-	-	-	-	212,39	336,71	453,27

тыс. $нм^3$													
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**737,26**	145,98	129,76	115,75	60,46	-	-	-	-	-	60,46	95,84	129,02

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 55,20 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС»

2. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Схемы химводоподготовки

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» в Куркинском районе арендует котельные №1 и №2 в п. Куркино и котельную №3 в п. Михайловский. Котельная №3 отапливает одного потребителя - МКОУ «Михайловская СОШ» и переходит на нерегулируемый тариф на основании п.5(1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в редакции от 08.02.2018. Технические составляющие тарифа рассчитываются для котельных №1 и 2.

Источником водоснабжения для котельных ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО р. п. Куркино служит поселковый водопровод.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка и заполнение) в котельных осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки в котельной №1 - двухступенчатое Na-катионирование и одноступенчатое Na-катионирование в котельной №2. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью, в качестве катионита используется сульфоуголь и катионит КУ 2-8. Производительность систем водоподготовки 10м^3/час.

Очищенная вода (теплоноситель)

Химической очистке подвергается вода, поступающая на подпитку и заполнение систем теплопотребления и тепловых сетей и продувку котлов. Нормативные объемы химочищенной воды по расчету Экспертизы и предприятия приведены в таблице.1

Таблица 1

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3			Продув-ка, м^3	Всего м^3
	Системы теплопотреб-ления	Сети ЭСО	Итого:		
Котельная №1	858,60	2 452,87	3 311,47	547,27	3 858,74
Котельная №2	754,07	2 344,96	3 099,03	490,00	3 589,03
Всего	**1 676,43**	**4 797,83**	**6 410,50**	**1 037,27**	**7 447,77**

Исходная вода

Расход исходной воды равняется сумме расхода химочищенной воды и воды на собственные нужды химводоочистки.

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
- приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расход воды на собственные нужды ХВО определен Экспертизой в расчете на нормативное число регенераций фильтров, определенных в соответствии с методикой, изложенной в «Справочнике по водоподготовке котельных установок» О.В. Лившиц.

Расход исходной воды по расчету Экспертизы и предприятия приведен в таблице.2

Таблица 2

Котельная	Корректировка 2021 г.		
	Химочищен-ная вода, м^3	Собственные нужды ХВО, м^3	Всего м^3
Котельная №1	3 858,74	813,65	4 672,39
Котельная №2	3 589,03	736,41	4 325,44
Всего	**7 447,77**	**1 550,06**	**8 997,83**
Корректировка 2020 г.	7 447,77	1 550,06	8 997,83

Стоки от установки ХВО

Количество сточных вод, образуемых при работе химводоочистки, приведено в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Стоки от ХВО, м^3 Корректировка 2021 г.
Котельная №1	813,65
Котельная №2	736,41
Всего	**1 550,06**
Корректировка 2020 г.	1 550,06

Химреагенты и материалы

Расход соли

Результаты расчетов расхода соли приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Расход соли, т			
	Тариф 2016-2018 гг.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020, 2021 гг.	
			предприятие	Экспертиза
Котельная №1	7,26	7,26	7,26	7,26
Котельная №2	6,24	6,24	6,24	6,24
Всего	13,70	13,70	13,70	**13,70**

Расход катионитов

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионитов КУ-2 - 10% и сульфоугля -20% от загрузки фильтров, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Результаты расчетов приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная (катионит)	Фильтры			Катиониты	
	Диаметр, м	Объем, м^3	Кол-во, шт.	Сульфо-Уголь, т	Катионит КУ-2, т
Котельная №1					
Iст.(сульфоуголь)	1,50	3,44	4	1,42	-
IIст.(сульфоуголь)	1,00	1,52	2	0,32	-
Итого			6	1,74	-
Котельная №2					
Iст.(сульфоуголь)	1,50	3,44	2	0,72	-

Ist.(КУ-2)	1,50	3,44	1	-	0,28
Итого			3		
Всего			**9**	**2,46**	**0,28**
По расчету предприятия				2,46	0,28
Корректировка 2020 г.				2,46	0,28

Электроэнергия на нужды ХВО

- По расчету предприятия – 1,8 тыс. кВт-ч;

Экспертиза подтверждает расчет предприятия

Результаты расчетов приведены в таблице 5

Таблица 6

	Мака насоса	Мощность, кВт	Время работы		Коэфиц. загрузки	Расход электро-энергии тыс.кВт-ч
			час/сут	сут/год		
Котельная №1						
Солевой насос	Х50-32-125	4,5	1,5	107	0,8	0,6
Котельная №2						
Насос ХВО	1,5х6G	1,5	1,5	107	0,8	0,2
Солевой насос	Х50-32-125Д	4	1,5	207	0,8	1,0
Всего						**1,8**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО р. п. Куркино на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.), объемы технических составляющих тарифа принять:

объем теплоносителя (химочищенной воды) – **7,45** тыс. м^3**;**
объем водопроводной воды – **9,00** тыс.м^3**;**
стоки – **1,55** тыс.м^3**;**
электроэнергия – **1,80** тыс. кВт-ч;
соль – **13,70** т;
сульфоуголь – **2,46** т;
катионит КУ-2 – **0,28** т;

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 54,17 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,05%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №

760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 218,03 тыс. руб. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием у ООО «Комсервис» включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 11,18 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 1,8 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 6. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,21 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 403,56 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 7,70 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по Куркинскому району на 2021 год в размере 54,17 руб., за 1 м^3 без НДС при полезном отпуске 7,45 тыс. м^3. Рост тарифа составляет 102,05%.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по тарифу на теплоноситель п. Куркино

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложение предприятия	год i0+2 2021 год корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м. куб./ч	10	10	10	10	10
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**166,70**	**169,98**	**176,72**	**176,79**	**174,34**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Куркино

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п Куркино

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	12,58	13,28	13,34	13,81	11,18

3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	204,02	212,17	220,66	220,66	218,03
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**216,60**	**225,45**	**234,00**	**234,47**	**229,21**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Куркино

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	166,7	169,98	176,72	176,79	174,34
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	216,60	225,45	234,00	234,47	229,21
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**383,30**	**395,43**	**410,72**	**411,26**	**403,56**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" п. Куркино на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. куб. м	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
тариф, руб./Гкал без НДС	51,45	53,08	55,13	55,20	54,17
рост к пред. тарифу в %		103,17	103,87	104,00	102,05

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, отпускаемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО р. п. Куркино на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Теплоноситель (химочищенная вода)	тыс. $м^3$	7,45	7,45	7,45	**7,45**
Водопроводная вода	тыс. $м^3$	9,00	9,00	9,00	9,00
Стоки	тыс. $м^3$	1,55	1,55	1,55	1,55
Электроэнергия всего:	тыс. кВт-ч	1,80	1,80	1,80	1,80
Соль	т	13,70	13,70	13,70	13,70
Катиониты:					
Сульфоуголь	т	2,46	2,46	2,46	2,46
Катионит КУ-2	т	0,28	0,28	0,28	0,28

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» Куркинский район в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.86. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭКОсервис» *(по котельной г. Тула, ул.9 Мая, д.1)* на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию ООО «ЭКОсервис» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

ООО «ЭКОсервис» вышло с предложением о корректировке тарифа, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 1875,04 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКОсервис» (далее ООО «ЭКОсервис», предприятие)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная со сдачей собственного недвижимого имущества в аренду и субаренду, предоставление посреднических услуг при покупке, продаже недвижимого имущества, осуществление других видов деятельности, не запрещенных и не противоречащих действующему законодательству Российской Федерации
Юридический адрес	300028, область Тульская, г. Тула, ул. 9 Мая, д.1
Почтовый адрес	300028, область Тульская, г. Тула, ул. 9 Мая, д.1
ИНН/КПП	7104042248/710401001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права Сер 71-АВ № 356147
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год: 1519,76 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,00%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭКОсервис», в размере 1490,00 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния не проведена, на основании не предоставления ООО «ЭКОсервис» фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭКОсервис» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «ЭКОсервис» находится встроенная модульная котельная в общественном здании по адресу ул. 9 мая, 1. В котельной установлено 2 водогрейных котла. Котельная работает в отопительный период. Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котла	Вид теплоно-сителя	Год уста-новки	Количество		Мощность котельной, Гкал/ч		Средне-взвешенный КПД котлов, %
			Всего	в работе	Установ-ленная	Факти-ческая	
REX DUAL 70	вода	2009	2	2	0,66	0,64	88,7

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления двух административных зданий по графику 95-70°С.

Подпитка системы теплоснабжения производится химочищенной водой. Приготовление химочищенной воды на подпитку системы осуществляется в водоподготовительной установке автоматического действия. Схема ХВО –

одноступенчатое Na–катионирование. Катионит - Purolite C100. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной поваренной солью.

Схема теплоснабжения – закрытая. Сети - двухтрубные, находятся на балансе ООО «ЭКОсервис». Протяженность сетей– 105,2 м. Прокладка тепловых сетей – подземная бесканальная.

В котельной установлены приборы учета отпуска тепла, расходов газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной ведет ООО «СтройНаладкаСервис» в соответствии с договором, заключенным с ООО «ЭКОсервис».

Отпуск тепловой энергии от котельной

Отпуск тепловой энергии в сеть фиксируется теплосчетчиком.

Отпуск тепловой энергии от котельной определен по факту (по показаниям теплосчетчика) за три года 2017-2019 гг.

- По расчету предприятия -1 444,80 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 452,55 Гкал.**

Отпуск тепловой энергии по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
					предприятие	Экспертиза
1 431,73	1 431,22	1 526,43	1 400,00	1 463,13	1 444,80	**1 452,55**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, обслуживаемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2020-2024 гг. Постановлением №48/1 от 18.12.2019.

Утвержденные нормативные потери – **35,41 Гкал;**

По расчету предприятия – 44,80 Гкал.

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Отпуск от котельной, Гкал	Протяженность сетей ЭСО, м	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	1 452,25	105,2	**35,41**	**1 417,14**	**2,50**
Предприятие	1 444,80	105,2	44,80	1 400,00	3,10
Тариф 2020-2024 гг.	1 463,13	105,2	35,41	1 427,72	2,48

Полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия – 1 400,00 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 417,14 Гкал.**

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	Собственное потребление	Бюджетные и прочие потребители	Всего:	

Корректировка 2021 г.	433,24	983,90	**1 417,14**	**0,620**
Предприятие			1400,00	
Тариф 2020-2024 гг.	433,24	994,48	1 427,72	0,616

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия – 6,00 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **6,56 Гкал;**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия -1 450,80 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 459,11Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия – 212,55 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы – **208,14 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/1 от 18.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **161,78** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **161,05** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах 5 и 6.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Средневзвешенный КПД котельной, %	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ-т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
					НУР, кгут/ Гкал	расход условного топлива, тут/год	
Экспертиза	1 452,25	6,56 (0,49%)	1 459,11	88,70	161,05* / 161,78	234,99	**208,14**
Предприятие	1 444,80	6,00	1 450,80	90,90	164,65	238,88	212,55
Тариф 2020-2024 гг.	1 463,13	6,56	1 469,69	88,70	161,06* / 161,78	236,71	209,66

*в числителе НУР на выработку тепловой энергии;
в знаменателе - на отпуск тепловой энергии.

Таблица 6

	Факт 2014 г.	Факт 2015 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
						Предприятие	Экспертиза
Расход топлива,т.м^3	180,91* / 200,75	168,63* / 202,98	171,85* / 200,08	198,03* / 207,84	209,66	212,55	**208,14**
Полезный отпуск, Гкал					1 427,72	1400,00	**1 417,14**
Уд. расход,м^3/Гкал					146,85	151,82	**146,87**

* в числителе расход газа по счетчику,
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

- По расчету предприятия – **21,03 тыс. кВт-ч;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 7.

Таблица 7

	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
						Предприятие	Экспертиза
Расход электро-энергии, тыс. кВт-ч	18,42	19,42	16,33	25,55	21,03	21,03	**21,03**
Полезный от-пуск, тыс. Гкал	1450,54	1489,06	1489,06	1491,02	1 427,72	1400,00	**1 417,14**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	12,70	13,04	10,97	17,14	14,73	15,02	**14,84**

Вода

- По расчету предприятия – 0,29 тыс. м^3;

- По расчету Экспертизы – **0,34 тыс. м^3.**

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Хозбыт котельной м^3	Всего: м^3
Экспертиза	201,67	44,10	36,32	61,54	-	**343,63**
Предприятие	205,21	44,12	43,65	-	0,20	293,18
Тариф 2020-2024 гг.	203,10	43,78	36,52	61,54	-	344,93

Расход воды (тыс. м^3) по годам приведен в таблице 9.

Таблица 9

Факт 2015 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
			предприятие	Экспертиза
0,37	0,35	0,34	0,29	**0,34**

Стоки

- По расчету предприятия – 0,11 тыс. м^3;

- По расчету Экспертизы – **0,10 тыс. м^3.**

Таблица 10

Котельная	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего: м^3
Экспертиза	36,32	61,54	**97,86**
Предприятие			107,00
Тариф 2020-2024 гг.	36,52	61,54	98,06

Соль

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,20 т.**

Катиониты

- По расчету Экспертизы Purolite C100 - **0,004 т.**

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**1,467 ед.**

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	133,00		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,105	11,0	1,155
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,33*0,105=0,034	0,06	0,002
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,620	0,5	0,310
Всего				**1,467**

. Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ЭКОсервис» г. Тула, на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **1 417,14** Гкал;
- природный газ – **208,14** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **21,03** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,34** тыс.м^3;
- стоки – **0,10** тыс.м^3;
- соль – **0,20** т;
- катионит Purolite C100 - **0,004 т;**
- количество условных единиц – **1,467** ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1519 руб. 76 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,00%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 1245,06 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве

208,14 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 5. Рост относительно предложения предприятия составил 18,13 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 23,42 тыс. руб. и составит 149,30 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 21,03 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,10 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды0,34 тыс. куб. м, стоков – 0,10 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 9,96 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - В результате анализа представленных материалов экспертной группой исключены не подтвержденные документально затраты в полном объеме – 12,00 тыс. руб.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 3,90 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 10,68 тыс. руб. Сумма учтена на уровне действующего тарифа.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 101,56 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 36,44 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 19986,10 руб.

Фонд оплаты труда состоит из расходов на оплату административно-управленческого персонала, который принят в соответствии с нормативной численностью. Фонд оплаты труда основного персонала не учитывается в тарифе, так как ремонтные работы выполняются по договору обслуживания с ООО «СтройНаладкаСервис».

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Экспертной группой затраты приняты в размере 43,00 тыс. руб., в соответствии с фактическими расходами, включенными в действующий тариф. Сумма затрат соответствует предложению предприятия.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 9,90 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса. Снижение относительно предложения 1,10 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 2,00 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Расходы включены в соответствии с предложением предприятия и на уровне действующего тарифа.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 0,50 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 471,34 тыс. руб. и составит на 2021 год 2153,72 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «ЭКОсервис» на 2021 год в размере 1519,76 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 1,41714 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,00%. Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ЭКОсервис" г. Тула

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3	3,7	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,465	1,465	1,465	1,467
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**573,84**	**589,10**	**970,57**	**588,55**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "ЭКОсервис" г. Тула

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6

1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	12,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	57,09	59,20	68,58	56,80
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	43,00	44,60	43,00	43,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10,20	10,60	11,00	9,90
1.4.3.	налоги	3,90	4,00	14,58	3,90
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	99,02	0,00	138,00	101,56
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	102,70	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	12,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	156,11	161,89	230,58	158,35
2.	Налог на прибыль	0,50	0,52	10,10	0,50
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**156,61**	**162,41**	**240,68**	**158,85**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭКОсервис" г. Тула

тыс. руб.

	Наименование ресурса		утверждено	предложение предприятия	корректировка

N п.п.		i0 2020	i0+1 2021	i0+1 2021	i0+1 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	1 216,73	1 253,20	1 226,93	1 245,06
2.	Расходы на электрическую энергию	168,93	174,00	172,72	149,30
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	9,19	9,60	12,16	9,96
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**1 394,85**	**1 436,80**	**1 411,81**	**1 404,32**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ЭКОсервис" г. Тула

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	573,84	589,10	970,57	588,55
2.	Неподконтрольные расходы	156,61	162,41	240,68	158,85
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1394,85	1436,80	1411,81	1404,32
4.	Прибыль	2,00	2,07	2,00	2,00
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2127,30	2190,38	2625,06	2153,72

Корректировка тарифов

ООО "ЭКОсервис" г. Тула

	i0 2020	утверждено i0+1 2021	предложение предприятия i0+1 2021	корректировка i0+1 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,4277	1,4277	1,4000	1,4171
тариф, руб./Гкал без НДС	1490,00	1534,18	1875,04	1519,76
рост к пред. тарифу в %		102,97	125,84	102,00

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие на тепловую энергию, реализуемую котельной ООО «ЭКОсервис» г. Тула на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020-2024 гг.	**Корректировка 2021 г.**	
			предпри-ятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	1 427,72	1400,00	**1 417,14**
Природный газ	т.нм^3	209,66	212,55	**208,14**
Электроэнергия	тыс.кВт-ч	21,03	21,03	21,03
Вода	тыс.м^3	0,34	0,29	0,34
Стоки	тыс.м^3	0,10	0,11	0,10
Соль	т	0,20		0,20
Purolite C100	т	0,004		0,004
Количество условных единиц	ед.	1,465		1,467

Расход газа определен при $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная ООО «ЭКОсервис» г. Тула	1459,11	6,56	1452,25	-	1452,25	35,41	**1417,14**	433,24	-	983,90	470,00	470,00	-	-	-	513,90

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Всего:	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
в том числе	**1 417,14**	280,59	250,83	215,4	104,87	-	-	-	-	-	116,21	196,98	252,26
собственное потребление	433,24	85,78	76,68	65,85	32,06	-	-	-	-	-	35,53	60,22	77,12
бюджет	470,00	93,06	83,19	71,44	34,78	-	-	-	-	-	38,54	65,33	83,66
прочие	513,90	101,75	90,96	78,11	38,03	-	-	-	-	-	42,14	71,43	91,48

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тарифы на тепловую энергию для ООО «Экосервис» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.87. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО УК «Сервис НС» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО УК «Сервис НС» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО УК «Сервис НС» вышло с предложением о корректировке тарифа, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2125,15 руб./Гкал

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис НС»
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с управлением, эксплуатацией жилого и нежилого фонда, обеспечение работоспособности электрических сетей, производством, передачей и распределением пара и горячей воды (тепловой энергии) и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «УК «Сервис НС»
Юридический адрес	301650, область Тульская, г. Новомосковск, ул. Маяковского, д.28 б
Почтовый адрес	301650, область Тульская, г. Новомосковск, ул. Маяковского, д.28 б
ИНН/КПП	7116501577/711601001
Система налогообложения	Упрощенная

Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права от 03.02.2014 года №71-АД 048946 на основании договора купли-продажи от 01.01.2014 года
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2128,56 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 92,89%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых», в размере 2291,46 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния не проведена, на основании не предоставления ООО УК «Сервис НС» фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка

определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления

коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «УК «Сервис НС» находится модульная котельная, в которой установлено 3 водогрейных котла.

Котельная отпускает тепло на отопление и горячее водоснабжение 2-х 9-этажных жилых домов по адресу ул. Кукунина 7 и 9 со встроенными офисными помещениями и магазином. В 3–х одноподъездных 9-этажных домах по адресу ул. Кукунина 9Б-к.2, 9В-к.2 и 9Г-к.2, тепло продается только на отопление мест общего

пользования. В 3-х 9-этажных домах по адресу ул. Кукунина 9Б-к.1, 9В-к.1 и 9Г-к.1, тепло продается на отопление и горячее водоснабжение встроенных офисов и на отопление мест общего пользования. Жилые помещения в этих 6-ти домах отапливаются и получают воду на нужды ГВС от местных индивидуальных источников тепла.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котла	Вид теплоно-сителя	Назна-чение	Количество			Мощность котельной, Гкал/ч		Средне-взвешенный КПД котлов, %
				Всего	зима	лето	Установленная	Факти-ческая	
ООО «УК Сервис НС»	ЗИОСАБ-1000	вода	ОТ, ГВС	3	2	1	2,58	1,78 (69,0%)	92,55

Топливом для котлов служит природный газ.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Возмещение утечек воды из сетей и систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Очистка воды производится на установке непрерывного действия. Схема водоподготовки одно - ступенчатое Na-катионирование. Катионит - Purolite C100. Регенерация фильтра осуществляется таблетированной солью.

Схема теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные. Сети принадлежат предприятию, прокладка сетей подземная и транзитная (по подвалу жилого дома). Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении – 1,546 км.

В котельной установлены приборы учета расхода газа, потребленной электроэнергии, воды и отпущенного в систему отопления тепла.

Теплопотребление - полезный отпуск

Расчет теплопотребления на отопление зданий, подключенных к котельной принят по показаниям прибора учета тепла, установленного в котельной, за вычетом нормативных потерь в сетях. Полезный отпуск рассчитан, как средний за 3 года, с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха в отопительном периоде.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд жителей этих домов определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 с учетом фактического количества жильцов.

Расход тепла на отопление 6-ти вновь построенных домов определен по показаниям теплосчетчиков.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей, встроенных помещений определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия – 4 220,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – **4 513,78 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Корректировка 2021 г., Гкал			Присоединенная тепловая нагруз-ка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Всего	
Экспертиза	**3 488,53**	**1 025,22**	**4 513,75**	**1,652**
Предприятие			4 220,0	
Корректировка 2020 г.	3 621,54	803,22	4 424,76	

Полезный отпуск по группам потребителей по расчету Экспертизы приведен в таблице 3

Таблица 3

	Население			Прочие		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021 г.	2403,83	999,41	3403,24	1084,70	25,81	1110,51
Корректировка 2020 г.	2478,41	786,42	3264,83	1143,13	16,80	1159,93

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **415,13 Гкал.**

По данным предприятия – 138,00 Гкал (без расчета);

Нормативные потери тепла в сетях приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Полезный отпуск Гкал	Протя-женность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях , % к отпуску
ОТ	3 488,53	0,785	204,78	3 693,31	
ГВС	1 025,22	0,761	210,35	1 235,57	
Всего:	**4 513,75**	**1,546**	**415,13**	**4 928,88**	**8,42**
Расчет предприятия	4 220,00	1,526	138,00	4 358,00	3,17
Корректировка 2020 г.	4 424,76	1,546	415,13	4 839,89	9,38

Отпуск от котельной

По расчету предприятия – 4 358,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – **4 928,88 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 113,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – **29,09 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 4 471,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – **4 957,97 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 592,17 тыс.м^3 при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

По расчету Экспертизы – **677,95 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,29** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **154,38** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов сведены в таблицу 5.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	4 928,88	29,09 (0,6%)	4 957,97	154,38	765,41	**677,95**
Предприятие	4 358,00	113,00	4 471,00	154,70	750,00	592,17*
Корректировка 2020 г.	4 839,89	29,09	4 868,98	154,36	751,59	665,71

*Расход топлива в количестве 592,17 тыс. м^3 принят предприятием без расчета, по фактическому расходу газа за 2019 год по показаниям счетчика.

Расход топлива(т.м^3) по годам

Таблица 6

	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал				4 424,76	4 220,00	**4 513,75**
Расход топлива,т.м^3	602,80* 701,83	641,90* 673,67	592,17* 723,76	665,71	592,17	**677,95**
Удельный расход, м^3/Гкал				150,45	140,32	**150,20**

* в числителе - расход газа по счетчику,

в знаменателе - расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

По данным предприятия – 92,34 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **126,19 тыс. кВт-ч** (уровень напряжения НН).

Расход электроэнергии (т.кВт-ч) приведен в таблице 7.

Таблица 7

	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предпри-ятие	Экспер-тиза

Расход электроэнергии, т. кВт-ч	160,2	126,07	92,34	146,92	92,34	**126,19**
Полезный отпуск, Гкал				4 424,76	4 220,00	**4 513,75**
Расход эл.энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал				33,20	21,88	27,96

Расход электроэнергии рассчитан Экспертизой как средний за 3 года. Предприятие приняло расход электроэнергии без расчета, по фактическому расходу электроэнергии за 2019 год по показаниям счетчика.

Вода

По расчету предприятия – 1,08 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **1,00 тыс. м^3**.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды приведены в таблице 8.

Таблица 8

		Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельной. м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м^3
Корректировка 2020 г.	ОТ	612,59	44,10	-	71,71	153,85	882,25		882,25
	ГВС	101,18	11,29	9,32	-	-	121,79	15533,67	15655,46
	Всего	713,77	55,39	9,32	71,71	153,85	**1004,04**	15533,67	16537,71
Предприятие							1082,00	11534,00	12616,00
Корректировка 2020 г.		723,89	55,39	9,32	70,93	153,85	1013,38	12412,00	13425,38

Стоки

По расчету Экспертизы - **0,23 тыс. м^3** .

Расход стоков, см. таблицу 9.

Таблица 9

	Объем стоков м^3; Корректировка 2020 г.			
	с.н.ХВО	хоз-быт	продувка	всего
Экспертиза	71,71	9,32	153,85	**234,87**
Корректировка 2020 г.	70,93	9,32	153,85	234,09

Соль таблетированная

По расчету Экспертизы – **0,8 т;**

Катиониты

Расход катионита Purolite C100 по расчету Экспертизы –**0,014 т.**

Расход катионита Purolite C100 определен из условия ежегодной досыпки 10% от загрузки фильтров, согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Предприятие					Экспертиза				
	диспетчер	слесарь	слесарь КИП	электрик	Всего ОПП	диспетчер	слесарь	слесарь КИП	электрик	Всего ОПП
Корректировка 2021 г.	1	1	0,5	0, 5	3	1	1	0,5	0,55	**3**
Корректировка 2020 г.						1	1	0,5	0,55	3

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы –**13,647 ед.**

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	87,09		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,024+ +1,5*0,761=1,166	11,0	12,821
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0

Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,652	0,5	0,826
Всего				**13,647**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «УК «Сервис НС» на 2019 -2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно– энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **4 513,78 Гкал;**
- топливо: природный газ – **677,95 тыс. м^3;** (при Q = 7900ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа);
- электроэнергия – **126,19 тыс. кВт-ч;**
- вода - **1,00 тыс.м^3**;
- стоки – **0,23 тыс.м^3;**
- соль таблетированная – **0,8 т;**
- катионит Purolite C100 - **0,014 т;**
- численность основного производственного персонала – **3 ед**.;
- количество условных единиц – **13,647** ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2128 руб. 56 коп. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составляет 92,89%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 4866,45 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 677,95 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 5. Снижение относительно предложения предприятия составило 458,42 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 156,68 тыс. руб. и составит 688,94 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 126,19 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,46 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 1,00 тыс. куб. м, стоков – 0,23 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 42,34 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 1614,07 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 2019 год.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 476,31 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Рост относительно предложения предприятия на 71,03 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 21433,79 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Рост относительно предложения предприятия 0,02 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 0,13 тыс. руб., на уровне действующего тарифа.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 6,60 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 22,65 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 95,13 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка выше предложенной предприятием на 44,61 тыс. руб. и составит на 2021 год 9607,77 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО УК «Сервис НС» на 2021 год в размере 2128,56 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 4,51375 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 92,89%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "УК "Сервис НС"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	13,555	13,65	13,555	13,65	13,647
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1 738,07**	**1 772,35**	**1 842,47**	**1 803,81**	**1 817,81**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "УК "Сервис НС"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,12	0,13	15,37	29,36	6,73
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,12	0,13	0,13	0,11	0,13
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	15,24	29,25	6,60
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	450,87	464,40	343,17	405,28	476,31
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1 713,30	1 713,30	1 713,30	1 614,07	1 614,07

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	2 164,29	2 177,83	2 071,84	2 048,71	2 097,11
2.	Налог на прибыль	30,23	31,14	32,69	83,00	95,13
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2 194,52**	**2 208,96**	**2 104,53**	**2 131,71**	**2 192,23**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "УК "Сервис НС"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	4 379,49	4 534,72	4 646,20	4 408,03	4 866,45
2.	Расходы на электрическую энергию	1 441,58	1 458,92	1 529,37	845,62	688,94
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	35,94	39,66	39,29	373,99	42,34
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**5 857,01**	**6 033,29**	**6 214,86**	**5 627,64**	**5 597,73**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "УК "Сервис НС"

Тыс. руб

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировк i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1738,07	1772,35	1842,47	1803,81	1817,81
2.	Неподконтрольные расходы	2194,52	2208,96	2104,53	2131,71	2192,23
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	5857,01	6033,29	6214,86	5627,64	5597,73
4.	Прибыль	120,91	124,54	130,77	0,00	0,00
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9910,51	10139,14	10292,63	9563,16	9607,77

Корректировка тарифов

ООО "УК "Сервис НС"

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,3992	4,4248	4,3992	4,5000	4,5138
тариф, руб./Гкал	2252,82	2291,46	2339,68	2125,15	2128,56
рост к пред. тарифу в %		101,72	102,10	92,74	92,89

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию , отпускаемую котельной ООО «УК «Сервис НС» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	4 424,76	4 220,00	**4 513,75**
Топливо: - газ	тыс. $м^3$	665,71*	592,17	**677,95***
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	146,92	92,34	126,19
Вода	тыс. $м^3$	1,01	1,08	1,00
Стоки	тыс. $м^3$	0,23	-	0,23
Соль таблетированная	т	0,8	-	0,8
Катионит Purolite C100	т	0,014	-	0,014
Численность ОПП	ед.	3	3	3
Количество условных единиц	ед.	13,650		13,647

*Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «УК «Сервис НС»	4 957,97	29,09	4928,88	-	4928,88	415,13	**4513,75**	-	-	4513,75	-	-	-	-	3403,24 (75,4%)	1110,51

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**4513,75**	776,16	702,90	615,70	343,59	85,43	85,43	85,43	85,43	85,43	371,51	570,34	706,40
Население	3403,24	559,24	508,76	448,67	261,17	83,28	83,28	83,28	83,28	83,28	280,41	417,42	511,17
Прочие	1110,51	216,92	194,14	167,03	82,42	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	91,10	152,92	195,23

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО УК «Сервис НС» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО УК «Сервис НС» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2128,56 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО УК «Сервис НС» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 37,55 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Новомосковский городской водоканал» установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию, горячую воду для ООО УК «Сервис НС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.88. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» вышло с предложением о корректировке тарифа, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2638,80 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Государственное учреждение Тульской области «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых»
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с приемом и размещением граждан, в соответствии с профилем Учреждения: уход за проживающими, в соответствии с установленным режимом содержания, с мероприятиями реабилитационного, медицинского, социального и лечебно-трудового характера, и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ГУ ТО «ПДИПиИ»

Юридический адрес	301212, область Тульская, Щекинский район,р.п.Первомайский, ул.Пролетарская, д.1
Почтовый адрес	301212, область Тульская, Щекинский район,р.п.Первомайский, ул.Пролетарская, д.1
ИНН/КПП	7118008920/711801001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права от 25.02.2014 Сер 71-АД № 087341
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2128,47 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,04%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых», в размере 2085,93 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению,

водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014г.

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и реализация тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности согласно Уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе предприятия находится котельная, в которой установлено четыре котла марки НР-18, два водогрейных котла и два паровых.

Котельная работает круглый год Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Назначение	Тип	Год установки	Количество		Мощность котлов, Гкал/ч		Режимные карты	
				Всего	В работе зима/лето	Установл.	Фактическ.	КПД ср.взв. %	НУР, кгут/Гкал
НР-18	ОТ	В	1995	1	1	0,55		79,05	180,72
НР-18	ОТ	В	1995	1	1	0,41		78,75	181,41
НР-18	ГВС	П	1995	1	1/1	0,395		77,72	183,81
НР-18	ГВС	П	1995	1	1/1	0,347		76,88	185,82
Итого:						1,702	0,96	78,24	182,59

Тепло от котельной отпускается на отопление зданий и объектов ГУТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» и жилого дома по температурному графику 95-70^{o}С и на горячее водоснабжение на хозяйственно - бытовые нужды интерната.

Подпитка систем отопления производится химочищенной водой, прошедшей очистку в натрий – катионитных фильтрах I ступени и I I ступени. Регенерация фильтров производится поваренной солью.

Для приготовления горячей воды в котельной установлено два емкостных бойлера, возврат конденсата составляет 95%.

Тепловые сети от котельной проложены открыто на низких опорах. Общая протяженность сетей ЭСО – 489 м в двухтрубном исчислении.

Все тепловые сети находятся на балансе дома - интерната.

Расходы природного газа и воды на котельную фиксируются приборами учета, электросчетчик учитывает общий расход электроэнергии по всем объектам интерната.

Теплопотребление, Гкал/год

Предприятием выполнен расчет на собственное потребление по отдельно стоящим зданиям, находящимся на территории ГУТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов».

Расчет теплопотребления на отопление жилого дома выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013г.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд интерната определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора равна 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

ГКУ ТО «Экспертиза» проведены поверочные расчеты и устранены арифметические ошибки в расчетах предприятия.

Результаты расчетов теплопотребления предприятия и Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование потребителей	Корректировка 2020 г.	**Теплопотребление, Гкал/год**					
			Корректировка 2021г.					
			предприятие			Экспертиза		
			ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
	Собственное потребление, в том числе:	3179,53	1219,09	1861,9	3080,99	1356,13	1823,4	3179,53
1	Гараж №1	17,84	17,94		17,94	17,84		17,84
2	Гараж №2	23,18	23,3		23,3	23,18		23,18
3	Прачечная	1015,93	38,49	977,95	1016,44	38,29	977,64	1015,93
4	баня	82,18	34,35	52,64	86,99	34,17	48,01	82,18
5	спальный корпус	1563,33	1105,01	458,32	1563,33	1242,64	457,59	1563,33
6	столовая	340,16		372,99	372,99		340,16	340,16
	Сторонние потребители:							
	Жилой дом	206,17	205,44		205,44	206,17		206,17
	Итого:	3385,7	1424,53	1861,9	3286,43	1562,30	1823,4	**3385,7**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления интерната, Гкал

По расчету Экспертизы - **8,71 Гкал.**

ГКУ ТО «Экспертиза» потери тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах потребителей рассчитаны в соответствии с приказом Минэнерго России «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» №325 от 30.12.2008г.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 3286,43 Гкал;

По расчету Экспертизы - **3394,41 Гкал.**

ГКУ ТО «Экспертиза» полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр.

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.			
		предприятие	Экспертиза		
			теплопотребление	потери в местных системах теплопотребления	полезный отпуск
Котельная дома-интерната	3394,41	3286,43	3385,7	8,71	**3394,41**
В т. ч. жилой дом	206,17	205,84	206,17	-	**206,17**
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час					0,89

Нормативные технологические потери в сетях ЭСО

Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. постановлением №48/2 от 18.12.2018.

По расчету предприятия – 136,38 Гкал;

Утвержденные потери - **236,70 Гкал.**

Результаты расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал	протяженность сетей ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал			Отпуск тепла в сеть, Гкал
			через изоляцию	с утечками	Всего	
Корректировка 2021г. Расчеты Экспертизы						
ОТ	1570,2	187	81,34	2,09	83,4	1653,6
ГВС	1824,2	302	151,67	1,6	153,3	1977,5
Всего	3394,4	489	233,01	3,69	**236,70**	3631,1
Предприятие	3286,43	489			136,38	3422,81

Корректировка 2020 г.	3394,41	489	233,01	3,69	236,70	3631,1

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 3422,81 Гкал;

По расчету Экспертизы – **3631,10 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 82,82 Гкал;

По расчету Экспертизы – **78,88 Гкал.**

Собственные нужды тепла котельной рассчитаны Экспертизой в соответствии с приказом Минэнерго России «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» № 323 от 30.12.2008г.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 3505,63 Гкал;

По расчету Экспертизы – **3709,98 Гкал.**

Результаты расчета выработки тепловой энергии котельной см. таблицу 5.

Расход топлива

По расчету предприятия – 572,58 тыс.нм^3;

По расчету Экспертизы – **600,01 тыс.нм^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию**,** который был утвержден Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018

Утвержденный НУР на отпуск составляет **186,56 кгут/Гкал**, в пересчете на выработку 182,59 кгут/Гкал.

Результаты расчетов расхода топлива приведены в таблице 5.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	3631,1	78,88 (2,1%)	3709,98	182,59 **186,56**	677,41	**600,01**
Предприятие	3422,81	82,82 (2,36%)	3505,63	184,33	646,19	572,58
Корректировка 2020 г.	3631,1	78,88 (2,1%)	3709,98	182,59	677,41	600,01

Расход топлива по годам (тыс.нм^3)

Таблица 6

	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**

			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	3394,41	3394,4	3286,43	3394,4
Расход топлива, т.м^3	626,353	600,01	572,58	600,01
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	184,52	176,76	174,22	176,76

Электроэнергия

По расчету предприятия – 110,0 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы – **97,00 тыс. кВТ-ч.**

Расход электроэнергии по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 6.

Таблица 7

Наименование	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**		
			предприятие	Экспертиза	уровень напряжения
Расход электроэнергии, тыс.кВт/ч	110,0	97,0	110,0	**97,0**	НН
Полезный отпуск тепла, Гкал	3394,41	3394,4	3286,43	3394,4	
Удельный расход электроэнергии, кВт/ч/ Гкал	32,4	28,58	33,47	28,58	

Вода

По расчету предприятия – 12,20 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **1,95 тыс. м^3.**

В расчетах Экспертизы вода на ГВС в тариф не включена.

Расход воды по котельной приведен в таблице 7.

Таблица 8

Предложения	Продувка котлов и потери пара и конденсата	Подпитка тепловой сети	Заполнение системы	Промывка тепловых сетей	Хозбыт	С.Н. ХВП	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.									
Предложение Экспертизы	1079	223	25	13	186	427	**1953**	19082	21035
Предложение предприятия									12203
Корректировка 2020 г.	1079	223	25	13	186	427	1953	19082	21035

Стоки

По расчету предприятия – 1,79 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **1,34 тыс. м^3.**

Результаты расчетов расхода стоков от котельной приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	продувка котлов, м^3	Хозбыт, м^3	собственные нужды химводоподготовки, м^3	Всего, м^3
Корректировка 2021г.				
Предложение Экспертизы	727	186	427	**1340**

Предложение предприятия				1794
Корректировка 2020 г.	727	186	427	1340

Соль

По расчету предприятия – 8,46 т;
По расчету Экспертизы – **6,8 т.**

Катионит

Расход сульфоугля на досыпку фильтров по предложению:
- предприятия – 0,2т;
- предложение Экспертизы - **0,18 т**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 10.

Таблица 10

Расчет предприятия, ед						Расчет Экспертизы,ед					
Корректировка 2021г.											
оператор-	аппаратчик ХВО	машинист нас. уст-к	ремонтники кот.	электрик	всего	оператор	аппаратчик ХВО	машинист нас. уст-к	ремонтники кот.	электрик	всего
4,5	2	1,5	1	1	10	4,5	2	1,5	1	1	**10**
Корректировка 2020 г.						4,5	2	1,5	1	1	10

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **4,831 ед.**

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	91,313		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,3955	11	4,351
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,96	0,5	0,48
Всего:				**4,831**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ГУТО «Первомайский дом-интернат

для престарелых и инвалидов», объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **3394,4** Гкал, в т.ч. на сторону – 206,17 Гкал (6%);
- природный газ – **600,01** тыс. м^3 (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
- электроэнергия – **97,0** тыс. квт-ч;
- вода - **1,95** тыс. м^3;
- стоки – **1,34** тыс. м^3;
- соль – **6,8** т;
- сульфоуголь – **0,18** т
- численность основного производственного персонала – **10** ед.
- количество условных единиц -**4,831** ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2128 руб. 47 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,04%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 3589,15 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 600,01 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 5. Снижение относительно предложения предприятия составило 497,64 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 164,59 тыс. руб. и составит 684,26 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 97,00 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,05 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9: количество воды 1,95 тыс. куб. м, стоков – 1,34 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 75,40 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 11,80 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 2,12 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 0,18 тыс. руб. Сумма рассчитана исходя из среднегодовой стоимости ОС.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 560,82 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 138,97 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 19986,10 руб.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Рост относительно предложения предприятия 0,35 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 13,92 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 28,14 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год. Снижение относительно предложения 155,72 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 7,03 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 1720,60 тыс. руб. и составит на 2021 год 7224,91 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» на 2021 год в размере 2128,47 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 3,39 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,04%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ГУ ТО "Первомайский дом-интернат для инвалидов и престарелых"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4,831	4,831	4,831	4,831	4,831
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,702	1,702	1,702	1,702	1,702
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 153,54**	**2 195,96**	**2 282,91**	**2 690,30**	**2 252,27**

Реестр неподконтрольных расходов

ГУ ТО "Первомайский дом-интернат для инвалидов и престарелых"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25,77	26,55	27,88	15,87	16,04
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	13,05	13,44	14,12	13,57	13,92

1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налоги	12,72	13,11	13,76	2,30	2,12
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	530,87	546,80	574,19	699,79	560,82
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	13,41	13,41	13,41	11,80	11,80
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	570,05	586,76	615,48	727,46	588,66
2.	Налог на прибыль	6,59	6,79	7,13	45,97	7,03
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**576,65**	**593,55**	**622,61**	**773,42**	**595,70**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ГУ ТО "Первомайский дом-интернат для инвалидов и престарелых"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	3 424,61	3 527,35	3 633,17	4 086,79	3 589,15
2.	Расходы на электрическую энергию	602,74	636,49	651,92	848,85	684,26
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	96,14	99,99	102,99	362,29	75,40
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**4 123,49**	**4 263,83**	**4 388,08**	**5 297,93**	**4 348,81**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ГУ ТО "Первомайский дом-интернат для инвалидов и престарелых"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2153,54	2195,96	2282,91	2690,30	2252,27
2.	Неподконтрольные расходы	576,65	593,55	622,61	773,42	595,70
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	4123,49	4263,83	4388,08	5297,93	4348,81
4.	Прибыль	26,37	27,16	28,52	183,86	28,14
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6880,05	7080,50	7322,12	8945,52	7224,91

Корректировка тарифов

ГУ ТО "Первомайский дом-интернат для инвалидов и престарелых"

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	3,3944	3,3944	3,3944	3,3900	3,3944
тариф, руб./Гкал без НДС	2026,88	2085,93	2157,11	2638,80	2128,47
рост к пред. тарифу в %	102,64	102,91	103,41	126,50	102,04

Приложение 1

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ГУТО «Первомайский дом – интернат для престарелых и инвалидов» на 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	3394,4	3394,4	3286,43	**3394,4**
Топливо: - газ	тыс.м^3	626,353	600,01	572,58	**600,01**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	110,0	97,0	110,0	97,0
Вода	тыс. м^3	12,20	1,95	12,20	1,95
Стоки	тыс. м^3	1,79	1,34	1,79	1,34
Соль	т	-	6,8	8,46	6,8

Сульфоуголь	т	-	0,18	0,2	0,18
Численность	ед.	10	10	10	10
Количество условных единиц	ед.	-	4,831	-	4,831

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГУТО «Первомайский до-интернат для престарелых и инвалидов»	3709,98	78,88	3631,1	-	3631,1	236,7	**3394,4**	3188,23		206,17	-	-	-	-	206,17 (6,0%)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**3394,40**	462,90	428,38	398,54	280,77	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	280,77	356,14	426,80
Бюджет (собственное потребление)	3188,23	422,09	392,09	366,17	263,86	152,02	152,02	152,02	152,02	152,02	263,86	329,34	390,72
Население	206,17	40,81	36,29	32,37	16,91						16,91	26,80	36,08

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для инвалидов и престарелых» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.89. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 -2022 годов (по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17)

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 -2022 годов

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Терра 71» вышло с предложением о корректировке тарифов по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3353,04 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терра 71» (далее ООО «Терра 71», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности котельных, тепловых сетей, сдача внаем собственного нежилого и жилого недвижимого имущества, проектирование производственных помещений, промышленный дизайн, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством
Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
Почтовый адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
ИНН/КПП	7107544870/710701001

Система налогообложения	Упрощенная. Уведомление от 12.09.2013
Основание владения имуществом	договор аренды №Д/КРЫШ/КОТ от 01.08.2019
Электронный адрес	tula.t71@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 3321,94 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 102,35%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Терра 71» по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17, в размере 3245,80 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Терра 71» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21447	86958
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	23773	64515
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	(3092)	18529

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка

определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения";

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»;

- СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Терра 71» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия

1. Выработка и реализация тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

С 01.08.2019 г. в аренде ООО «Терра71» находятся тепловые сети и модульная крышная котельная, расположенная по адресу г. Тула, ул. Михеева, д.15 (договор аренды №Д/КРЫШ/КОТ от 01.08.2019 г.).

Тепловые сети и котельная ранее находились в аренде ООО «Инжиниринг Сервис».

В крышной котельной установлено 3 водогрейных котла типа Rendmax R 2708.

В работе в холодный период находится 2 котла, в летний период - один котел. Котельная работает круглогодично.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установленная	фактическая	
Rendamax R2708	3	2/1	2007	1,344	0,80 (59%)	92,0

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления 2-х общественных зданий и горячей воды на санитарно-бытовые нужды. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С, температура горячей воды на санитарно-бытовые нужды - 60°С. Населению, бюджетным учреждениям тепловая энергия не отпускается.

Возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей отопления (подпитка), производится химочищенной водой. Установка ХВО работает по схеме Na-катионирования. Установлено два фильтра диаметром 255 мм. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью, в качестве катионита используется ионообменная смола - LEWATIT S 1467.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-хтрубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах, сети принадлежат предприятию. Общая протяженность тепловых сетей - 40 м.

Учет потребляемой оборудованием крышной котельной ООО «Терра71» электрической энергии, холодной воды, отпущенного тепла и расхода природного газа осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск на нужды отопления, вентиляции и ГВС потребителей на 2021 г. был принят по уровню тарифа на период 2019 - 2022 гг. (корректировка 2020 г.).

Нормативы расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение приняты в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы – **1 993,96 Гкал**, в том числе на отопление – 1 564,21 Гкал, на вентиляцию – 305,79 Гкал, на ГВС – 123,36 Гкал.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наимен.	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
ОТ	1 526,00	1 564,21	1 564,21	0,80
ВЕНТ		305,79	305,79	
ГВС	133,82	123,36	123,36	
Всего	1 659,82	1 993,96	**1 993,96**	

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019 - 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 11 сентября 2019 г. № 29/2 (приложение 1), и составляют **14,93 Гкал/год** в том числе на отопление – 5,38 Гкал/год, на ГВС – 9,55 Гкал/год.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчетам предприятия и Экспертизы – **2 008,29 Гкал**.

Таблица 3

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	1 564,21	0,040	5,38	1 569,59	0,74
ВЕНТ	305,79		-	305,79	
ГВС	123,36	0,040	9,55	132,91	
Всего: (корректировка 2021 г.)	1 993,96	0,040	**14,93**	**2 008,29**	
Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	1 993,96	0,040	14,93	2 008,29	0,74

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **49,79 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной см. таблицу 4.

Выработка тепла

По расчетам предприятия и Экспертизы – **2 058,08 Гкал**.

Выработка тепла котельной приведена в таблице 4.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **283,21 т. м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2021 г. принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 11 сентября 2019 г. № 29/2 (приложение 2) и составляет **159,15 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 155,30 кг ут/Гкал).

Результаты расчетов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Норм. потери тепла, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 $О_н^р$=7900 ккал/м^3
						удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выраб. / отпуск)	расход усл. топлива тут/год	
Корректировка 2021 г.	1 993,96	14,93	2 008,29	49,79	**2 058,08**	155,30 / 159,15	319,62	**283,21**
Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	1 993,96	14,93	2 008,29	49,79	2 058,08	155,30 / 159,15	319,62	283,21

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	1 659,82	1 993,96	1 993,96

Газ, тыс.м^3 при $О_н^р$=7900 ккал/м^3	248,40	283,21	**283,21**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	149,65	142,08	142,08

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **44,08 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	1 659,82	1 993,96	1 993,96
Эл. энергия, т. кВт-ч	44,26	44,08	**44,08**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	26,66	22,11	22,11

Расход воды

Расходы воды (т.м^3) на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 7. Расход воды на нужды системы ГВС в тариф не включен.

Таблица 7

Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
0,26	**0,26**

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м^3) на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.
0,12	**0,12**

Расход катионита

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,029 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Расход соли

По расчетам предприятия и Экспертизы расход соли составляет **1,52 т**.

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 9.

Таблица 9

Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы (корр. 2021 г.), ед.						
оператор	аппхво	сл. рем	сварщик	эл. мон	сл. кип	прочие	всего	оператор	аппхво	сл. рем	сварщик	эл. мон.	сл. кип	Всего
-	-	2	-	0,5	1	-	3,5	-	-	2	-	0,5	1	**3,5**
Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)								-		2	-	0,5	1	3,5

Количество условных единиц

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,06**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	76,0	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,040*1,5	11	0,66
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,80	0,5	0,40
Всего	-	**-**	**-**	**1,06**

Выводы и предложения

При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 -2022 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от крышной модульной котельной ООО «Терра71», расположенной по адресу г. Тула, ул. Михеева, д.17, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **1 993,96 Гкал**;

- природный газ – **283,21 тыс. м^3** при $О_н^р$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа,
- электроэнергия – **44,08 тыс. кВт-ч**;
- вода - **0,26 тыс. м^3**;
- стоки - **0,12 тыс. м^3**;
- соль таблетированная - **1,52 т**;
- катионит (Lewatit S 1467) – **0,029 т**;
- количество условных единиц – **1,06**;
- численность ОПП - **3,5 ед**.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 283,21 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 4,5 и составляют 2027,68 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 21,46 тыс. руб. и составит 457,68 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6. Расход электроэнергии составляет 44,08 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 10,38 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 7,8: количество воды 0,26 тыс. куб. м, стоков – 0,12 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 9,88 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов (договор аренды №Д/КРЫШ/КОТ от 01.08.2019) экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 900,00 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия 64,08 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 587,06 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 8,22 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 29582,48 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 9,90 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,70 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 108,25 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.Снижение относительно предложения 0,42 тыс.руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 65,58 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 62,01 тыс. руб. и составит на 2021 год 6623,82 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Терра 71» по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17 на 2021 год в размере 3321,94 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,99 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,35%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Терра 71" (г. Тула, ул. Михеева, д.17)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 350,04**	**2 396,34**	**2 467,27**	**2 467,27**	**2 457,78**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Терра 71" (г. Тула, ул. Михеева, д.17)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	900,00	927,00	979,06	964,08	900,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9,90	10,20	10,77	10,60	9,90

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,90	10,20	10,77	10,60	9,90
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	555,72	572,39	604,53	595,28	587,06
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	1 465,62	1 509,59	1 594,36	1 569,96	1 496,96
2.	Налог на прибыль	64,33	64,08	67,08	66,20	65,58
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 529,95**	**1 573,67**	**1 661,43**	**1 636,16**	**1 562,55**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "Терра 71" (г. Тула, ул. Михеева, д.17)

Тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	1 911,28	1 968,62	1 996,18	2 027,68	2 027,68
2.	Расходы на электрическую энергию	397,19	419,44	442,00	436,22	457,68
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	9,08	9,44	9,92	9,82	9,88
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**2 317,56**	**2 397,50**	**2 448,10**	**2 473,72**	**2 495,24**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "Терра 71" (г. Тула, ул. Михеева, д.17)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2350,04	2396,34	2467,27	2467,27	2457,78
2.	Неподконтрольные расходы	1529,95	1573,67	1661,43	1636,16	1562,55
3.	Расходы на приобретение (производство)	2317,56	2397,50	2448,10	2473,72	2495,24

	энергетических ресурсов					
4.	Прибыль	99,90	104,49	108,67	108,67	108,25
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	установленных сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	6297,45	6472,00	6685,47	6685,83	6623,82

Корректировка тарифов

ООО "Терра 71" (г. Тула, ул. Михеева, д.17)

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,9940	1,9940	1,9940	1,9940	1,9940
тариф, руб/Гкал	3158,26	3245,80	3352,86	3353,04	3321,94
рост к пред. тарифу в %		102,77	103,30	103,30	102,35

П*риложение 1*

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию,

отпускаемую крышной котельной ООО «Терра71» на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2022 гг.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск	Гкал	1 659,82	1 993,96	**1 993,96**
Топливо: - прир. газ $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	248,40	283,21	**283,21**
Электроэнергия	тыс. кВт - ч	44,26	44,08	**44,08**
Вода	тыс. м^3	-	0,26	**0,26**
Стоки	тыс. м^3	-	0,12	**0,12**
Соль таблетированная	т	-	1,52	**1,52**

Катионит Lewatit S 1467	т	-	0,029	**0,029**
Численность	ед.	-	3,5	**3,5**
Условные единицы	-	-	1,06	**1,06**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Г					
										всего	бюджетные потребители				населе-ние
											всего	в том числе			
												фед. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «Терра71»	2 058,08	49,79	2 008,29	-	2 008,29	14,93	**1 993,96**	-	-	1 993,96	-	-	-	-	**-**

Приложение 3

Помесячная разбивка реализации тепловой энергии, Гкал

Потребит.	Нагрузка	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Прочие	ОТ+ГВС	**1993,36**	**380,54**	**341,27**	**294,52**	**148,66**	**10,28**	**10,28**	**10,28**	**10,28**	**10,28**	**163,62**	**270,21**	**343,14**

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17 на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17 на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 3321,94 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Терра 71» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по крышной котельной административного здания, расположенной по адресу: г. Тула, ул. Михеева, д.17) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.90. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 годов

(по котельной: с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной: с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3) на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 годов.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Терра 71» вышло с предложением о корректировке тарифа по котельной с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул. Шипунова, д.3, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2726,72 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терра 71» (далее ООО «Терра 71», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности котельных, тепловых сетей, сдача внаем собственного нежилого и жилого недвижимого имущества, проектирование производственных помещений, промышленный дизайн, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством
Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
Почтовый адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
ИНН/КПП	7107544870/710701001
Система налогообложения	Упрощенная. Уведомление от 12.09.2013
Основание владения имуществом	договор аренды от 23.08.2018г. №Д/КОТ/ЦТП с ООО «Эл-Рино». ООО «Эл-Рино» - свидетельство о государственной регистрации права от 02.09.2013 года
Электронный адрес	tula.t71@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2519,58 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 98,85%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а, в размере 2548,77 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Терра 71» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21447	86958
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	23773	64515
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	(3092)	18529

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Терра 71» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «Терра 71» с августа 2018 г. находится котельная, ЦТП и тепловые сети по адресу г. Тула, микрорайон Левобережный, ул. Шипунова, 3. Котельная отапливает три 16-и этажных жилых дома, два 22-х этажных дома и детский сад на 200 мест. В настоящее время вводится в эксплуатацию еще один 16-и этажный жилой дом.

В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе находится 1 котел. Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
Vissmann Vitomax 200	3	1	2017	15,48	4,43 (28,62 %)	91,74

Схема котельной двухконтурная. Температура теплоносителя в котловом контуре 105-80 °С. Приготовление теплоносителя для системы отопления и горячей воды для системы ГВС производится в ЦТП в пластинчатых теплообменниках.

Тепло от ЦТП отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий и детского сада. Сетевая вода отпускается по графику 93-69 °С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Подпитка внутреннего котлового контура производится водой, прошедшей обработку на коррекционной установке Hydrotech DS и водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF. Схема водоподготовки одно-ступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 6-ти и 4-х трубные, проложены подземно. Протяженность тепловых сетей – 2,253 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной осуществляет ООО «Энерго-Т», в соответствии с договором, заключенным с ООО «Терра 71».

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление и вентиляцию эксплуатируемых жилых зданий и детского сада принят Экспертизой по данным приборного учета с пересчетом на нормативную среднюю температуру наружного воздуха в отопительном периоде. Расход тепла во вновь введенном жилом доме по адресу ул. Востосточная, 9, принят по данным прибора учета за период декабрь 2019 г.-ноябрь 2020 г.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения, прочих потребителей и детского сада принят по данным приборного учета.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 °С в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия – 10 149,57 Гкал;

По расчету Экспертизы – **10 992,73 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ и вентиляция	ГВС	Всего	
Корректировка 2021 г.	**9 099,97**	**1 892,76**	**10 992,73**	**4,236**
Предприятие	8 473,68	1 675,89	10 149,57	
Корректировка 2020 г.	7 211,24	1 621,41	8 832,65	

Полезный отпуск по расчету Экспертизы приведен в таблице 3.

Таблица 3

Адрес	Население			Бюджет			Прочие			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ и вент.	ГВС	Всего
Эксплуатируемые жилые дома	6474,90	1 479,28	7954,18	-	-	-	701,91	92,43	794,34	7176,81	1571,71	8748,52
ул.Восточная,9 (70-71)	1170,41	303,86	1474,27	-	-	-	144,66	-	144,66	1315,07	303,86	1618,93
Детский сад				608,09	17,19	625,28				608,09	17,19	625,28
Всего	**7645,31**	**1783,14**	**9428,45**	**608,09**	**17,19**	**625,28**	**846,57**	**92,43**	**939,00**	**9099,97**	**1892,76**	**10992,73**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018 были утверждены потери тепловой энергии в сетях предприятия в размере 590,16 Гкал в сопоставимых условиях.

В связи с тем, что в 2019 и 2020 годах вырос полезный отпуск тепловой энергии и увеличилась протяженность сетей, технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия увеличились.

По расчету предприятия – 1 051,03 Гкал;

По расчету Экспертизы – **674,50 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	9099,97	0,886	257,47	9 357,44	
ГВС	1892,76	1,367	417,03	2 309,79	
Всего	**10 992,73**	2,253	**674,50**	**11 667,23**	**5,78**
Предприятие	10 149,57		1051,03	11 200,60	9,38
Корректировка 2020 г.	8 832,65	2,085	633,89	9 466,54	6,7

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 11 200,60 Гкал;

По расчету Экспертизы – **11 667,23 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия - 75,86 Гкал;

По расчету Экспертизы – **73,35 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 11 276,45 Гкал;

По расчету Экспертизы – **11 740,58 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 1 550,94 тыс.м^3; при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

По расчету Экспертизы- **1 619,36 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную

тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **156,70** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,72** кг у.т./Гкал.
Расчеты Экспертизы приведены в таблице 5 и 6.

Таблица 5

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**11 667,23**	**73,35** (0,62%)	**11 740,58**	**155,72*** **156,70**	**1 828,25**	**1 619,36**
Предприятие	11 200,60	75,86	11 276,45	155,28	1 751,01	1 550,94
Корректировка 2020 г.	9 466,54	68,96	9 535,50	155,28	1 480,70	1 311,51

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица 6

	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		6 952,76	8 832,65	10 149,57	**10 992,73**
Расход топлива, т.м^3	1445,47	1 046,94	1 311,51	1 550,94	**1 619,36**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		150,58	148,48	152,81	**147,31**

Электроэнергия

По расчету предприятия – **503,66 тыс. кВт-ч;** (уровень напряжения СН2).
Экспертиза подтверждает расчет предприятия.
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Факт 2018 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	442,90	470,43	503,66	**503,66**
Полезный отпуск, Гкал		8 832,65	10 149,57	**10 992,73**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		53,26	49,62	**45,82**

Вода

По расчету предприятия – 3,08 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы – **3,47 тыс. м^3.**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.
Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Подпитка и запол-нение, м^3		Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО,	Продув-ка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
	систем	сетей							
ОТ	1126,34	899,74	194,84	-	82,68	386,60	2690,20		2690,20

ГВС	34,36	488,45	62,73	94,50	-	96,73	776,77	36134,79	36911,56
Всего	1160,70	1388,19	257,57	94,50	82,68	483,33	**3466,97**	36134,79	39601,76
Предпр.	2174,47		180,74	94,50	82,68	483,34	3082,20		
Корректир. 2020 г.	834,67	1339,80	247,22	94,50	82,68	483,33	3082,20	24979,11	28061,31

Расход воды по годам (тыс.м^3) приведен в таблице 9.

Таблица9

Тариф 2019-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
2,85	3,08	3,08	**3,47**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,66 тыс. м^3.**

Результаты расчетов приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	**483,34**	**82,68**	**94,50**	**660,52**
Корректировка 2020 г.	483,34	82,68	94,50	660,52

Соль таблетированная

По расчету предприятия- 2,07 т;

По расчету Экспертизы- **1,80 т.**

Катиониты

По расчету Экспертизы- **0,016 т.**

Расход катионита определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения Экспертизы для тарифа 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 11.

Таблица 11

Корректировка 2020 г.					Корректировка 2021 г.				
диспетчер	аппаратчик ХВО	эл. монтер	слесарь КИП	Всего ОПП	диспетчер	аппаратчик ХВО	эл. монтер	слесарь КИП	Всего ОПП
1,5	0,25	-	0,25	2	1,5	0,25	-	0,25	**2**

Расчет численности операторов произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Остальной производственный персонал не требуется, так как котельная по договору обслуживается ООО «Энерго-Т».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **29,161 ед.**

Таблица 12

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	134,09		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,886*1,5+0,481*0,75 =1,690	11,0	18,587
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	34,09*1,690=57,604	0,06	3,456
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5,000
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	4,236	0,5	2,118
Всего				**29,161**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной в микрорайоне Левобережный ОО « Терра 71» на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **10 992,73** Гкал;
- природный газ – **1 619,36** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **503,66** тыс. кВт-ч;
- вода - **3,47** т.м^3;
- стоки – **0,66** т.м^3;
- соль – **1,80** т;
- катионит Purolite C100 – **0,016** т;
- численность основного производственного персонала –**2** ед;
- количество условных единиц – **29,161** ед.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в

соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 5,34% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,0713.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 1619,36 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 5 и составляют 11568,64 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 488,80 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 324,29 тыс. руб. и составит 3611,72 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 503,66 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,17 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,9,10: количество

воды3,47 тыс. куб. м, стоков – 0,66 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 115,86 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов (договор аренды от 23.08.2018г. №Д/КОТ/ЦТП с ООО «Эл-Рино». ООО «Эл-Рино» - свидетельство о государственной регистрации права от 02.09.2013 года) экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 8806,78 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 450,27 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 57,42 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 22723 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 4,51 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Соответствует предложению предприятия.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 41,61 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 274,23 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка выше предложенной предприятием на 22,03 тыс. руб. и составит на 2021 год 27697,03 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Терра 71» по котельной с.п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул. Шипунова, д.3 на 2021 год в размере 2519,58 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 10,99 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 98,85%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "Терра 71" (с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности	%	0	1	1	1	1	1

	операционных расходов (ИР)							
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0,331	0	0	0,071
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	20,459	20,459	27,221	20,459	20,459	29,161
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2 283,17**	**2 364,31**	**2 680,34**	**2 491,97**	**2 921,55**	**2 823,42**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "Терра 71" (с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	3 060,00	3 255,01	6 406,78	3 446,57	8 806,78	8 806,78
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и	3,96	4,21	4,34	4,46	4,51	4,51

	других обязательных платежей, в том числе:						
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,96	4,21	4,34	4,46	4,51	4,51
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	396,75	415,00	427,45	438,04	507,69	450,27
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	3 460,71	3 674,22	6 838,57	3 889,07	9 318,98	9 261,56
2.	Налог на прибыль	157,78	166,05	222,74	174,60	274,01	274,23
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3 618,49**	**3 840,27**	**7 061,31**	**4 063,67**	**9 592,99**	**9 535,79**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя
ООО "Терра 71" (с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	6 836,74	7 049,96	9 096,48	7 479,30	11 079,84	11 568,64
2.	Расходы на электрическую энергию	3 076,34	3 347,47	3 534,93	3 418,57	3 936,01	3 611,72
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	83,84	89,53	99,21	95,91	102,84	115,86
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**9 996,92**	**10 486,96**	**12 730,62**	**10 993,78**	**15 118,69**	**15 296,22**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "Терра 71" (с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2283,17	2364,31	2680,34	2491,97	2921,55	2823,42
2.	Неподконтрольные расходы	3618,49	3840,27	7061,31	4063,67	9592,99	9535,79
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9996,92	10486,96	12730,62	10993,78	15118,69	15296,22

4.	Прибыль	37,60	38,99	40,16	41,64	41,77	41,61
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	эффективности от установленных сроков реализации такой программы						
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15936,18	16730,53	22512,43	17591,06	27675,00	27697,03

Корректировка тарифов
ООО "Терра 71" (с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3)

	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	6,9528	6,9528	8,8327	6,9528	10,1496	10,9927
тариф, руб/Гкал без НДС	2292,07	2406,32	2548,77	2530,08	2726,72	2519,58
рост к пред. тарифу в %		104,98	105,92	99,27	106,98	98,85

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной в микрорайоне Левобережный ООО «Терра 71» на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприя-тие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	6 952,76	8 832,65	10 149,57	**10 992,73**
Топливо: - газ*	тыс. $м^3$	1 046,94	1 311,51	1 550,94	**1 619,36**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	470,43	470,43	503,66	503,66
Вода	тыс. $м^3$	2,85	3,08	3,08	3,47
Стоки	тыс. $м^3$	0,66	0,66	0,66	0,66
Соль	т	1,80	1,80	2,07	1,80
Катионит Purolite C100	т	0,016	0,016		0,016
Численность ОПП	ед.	2	2		2
Количество условных единиц	ед.	20,459	27,221		29,161

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная в микрорайоне Левобережный ООО «Терра 71»	11740,58	73,35	11667,23	-	11667,23	674,50	**10992,73**	-	-	10992,73	625,28	-	-	625,28	9428,45 (85,77 %)	939,00

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Терра 71»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего: в том числе:	**10 992,73**	1959,53	1768,42	1540,93	831,13	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	903,91	1422,64	1777,52
Население	**9 428,45**	1662,37	1501,82	1310,68	714,34	148,60	148,60	148,60	148,60	148,60	775,49	1211,29	1509,46
Бюджет	**625,28**	121,83	109,06	93,87	46,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	51,30	85,97	109,67
Прочие	**939,00**	175,33	157,54	136,38	70,36	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	77,12	125,38	158,39

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной с.п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул. Шипунова, д.3 на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной с.п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул. Шипунова, д.3 на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2519,58 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Терра 71» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной: с. п. Ильинское, с. Осиновая Гора, мкрн. Левобережный, ул.Шипунова, д.3) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.91. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 годов
(по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 годов

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Терра 71» вышло с предложением о корректировке тарифа по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2343,19 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терра 71» (далее ООО «Терра 71», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности котельных, тепловых сетей, сдача внаем собственного нежилого и жилого недвижимого имущества, проектирование производственных

	помещений, промышленный дизайн, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством
Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
Почтовый адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
ИНН/КПП	7107544870/710701001
Система налогообложения	Упрощенная. Уведомление от 12.09.2013
Основание владения имуществом	договор аренды от 23.08.2018г. №Д/КОТ/ЦТП с ООО «Эл-Рино». ООО «Эл-Рино» - свидетельство о государственной регистрации права от 02.09.2013 года
Электронный адрес	tula.t71@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2306,43 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 100,77%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а, в размере 2288,75 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Терра 71» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21447	86958
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	23773	64515
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	(3092)	18529

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- СНиП 23-01-99* «Строительная климатология»;

- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;

- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Нормативами потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Терра 71» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Терра71».

Характеристика системы теплоснабжения

С 23.08.2018 г. в аренде ООО «Терра71» находятся тепловые сети, котельная и ЦТП по адресу: г. Тула, ул. Генерала Маргелова, д. 5А, в которых установлено 3 и 1 водогрейные котлы соответственно.

Топливом для котельной и ЦТП служит природный газ. Котельная и ЦТП отпускают тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения пяти жилых двадцатиэтажных домов и зданий общественного назначения.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество			Мощность котельной, Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
			всего	зима	лето	устан. (одного)	устан. (всего)	расчетн.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Viessmann Vitoplex 100	Вода	ОТ и ГВС	2	2	1	1,74	3,48	-	92,05	2012
Viessmann Vitoplex 100	Вода	ОТ и ГВС	1	1	1	0,96	0,96	-		2017
Viessmann Vitoplex 100	Вода	ОТ и ГВС	1	1	1	1,72	1,72	-	91,97	2012
Итого:	-	-	4	4	3	-	6,16	**4,12 (66,8%)**	**92,0**	-

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70°С, на горячее водоснабжение – 65 - 55°С.

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – четырехтрубные и шеститрубные.

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ООО «Терра71» – 1,197 км (двухтрубное исчисление), в том числе: сети отопления – 0,412 км; сети ГВС – 0,785 км.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей являются стены жилых домов и общественного здания.

Подпитка котлов осуществляется химочищенной водой.

Схема водоподготовки: обезжелезивания воды в установке Hydrotech FSF 3672-3150T (фильтрующий материал - Birm), одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки Hydrotech STF 1248-9000 SEM. Катионитом служит Purolite. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной и ЦТП ООО «Терра71» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск на нужды отопления и ГВС жилых домов и прочих потребителей на 2021 г. был принят по уровню тарифа на период 2019 - 2021 гг. (корректировка 2020 г.).

Температура горячей воды (60°С) в местах водоразбора соответствует температуре горячей воды, принятой при расчете нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения. Нормативы расхода тепловой энергии приняты в соответствии с Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

По расчету предприятия – 10 502,83 Гкал, в том числе на отопление и вентиляцию - 8 717,83 Гкал, на ГВС – 1 785,0 Гкал.

По предложению Экспертизы – **10 502,83 Гкал**, в том числе на отопление и вентиляцию - 8 717,83 Гкал, на ГВС – 1 785,0 Гкал.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Факт 2019 г.	Тариф на 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.		Присоединенная мощность, Гкал/ч
		Предприятие	Экспертиза	
10 293,00	10 502,83	10 502,83	**10 502,83**	3,98

Таблица 2

Полезный отпуск по группам потребителей (Гкал) по расчету Экспертизы приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Население			Прочие			Всего		
	ОТ Вент.	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ Вент.	ГВС	Всего
Корр. 2021 г. Экспертиза	7536,26	1785,00	9321,26	1181,57	-	1181,57	8717,83	1785,0	**10502,83**
Предприятие	7536,26	1785,00	9321,26	1181,57	-	1181,57	8717,83	1785,0	10502,83
Тариф на 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	7536,26	1785,00	9321,26	1181,57	-	1181,57	8717,83	1785,0	10502,83

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТен-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2 (приложение 1) на долгосрочный период регулирования 2019 - 2021 гг., и составляют 112,18 Гкал/год при протяженности тепловых сетей 0,520 км в двухтрубном исчислении.

В связи с уточнением схемы тепловых сетей, предоставленной предприятием, и соответственно, увеличением их протяженности, технологические потери тепловой энергии возросли.

Согласно п. 17 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» Экспертизой скорректирована величина технологических потерь на 2021 г. Потери составят **250,22 Гкал/год**, в том числе на отопление – 94,80 Гкал/год, на ГВС – 155,42 Гкал/год при протяженности тепловых сетей 1,197 км в двухтрубном исчислении.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 4.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 10 753,05 Гкал.

По расчету Экспертизы – **10 753,05 Гкал**.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ+Вент.	8 717,83	94,80	8 812,63	-
ГВС	1 785,0	155,42	1 940,42	-
Всего:	10 502,83	250,22	**10 753,05**	2,33
Предприятие	10 502,83	250,22	10 753,05	2,33
Корр. 2020 г.	10 502,83	250,22	10 753,05	2,33
Тариф на 2019 – 2021 гг.	6 677,17	112,18	6 789,68	1,65

Расход тепла на собственные нужды котельной

По данным предприятия – 68,26 Гкал.

По расчету Экспертизы – **68,26 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепла котельной

По данным предприятия – 10 821,31 Гкал.

По расчету Экспертизы – **10 821,31 Гкал.**

Динамика выработки тепла от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Тариф на 2019 - 2021гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
10 821,31	10 821,31	**10 821,31**

Расход топлива

По расчету предприятия – 1 483,40 т. м^3;

По расчету Экспертизы – **1 483,40 т. м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 45/2 на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.) и составляет **155,80 кг ут/Гкал.**

Результаты расчетов сведены в таблицу 6.

Таблица 6

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корр. 2021 г.	10 753,05	68,26 (0,63%)	10 821,31	154,71	1 674,12	**1 483,40**
Предприятие	10 753,05	68,26	10 821,31	154,71	1 674,12	1 483,40

Тариф 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	10 753,05	68,26	10 821,31	154,71	1 674,12	1 483,40

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2019 - 2021 г. (корр. 2020 г.)	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	10 502,83	10 293,00	10 502,83	10 502,83
Газ, тыс. м^3 ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	1 483,40	1 361,57	1 483,40	**1 483,40**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	141,24	132,28	141,24	**141,24**

Электроэнергия

По расчету предприятия – 309,00 тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии скорректирован Экспертизой с учетом фактических данных по показаниям счетчиков за 2019 г. и составляет **226,66 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наменование	Тариф 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	10 502,83	10293,00	10 502,83	10 293,00
Эл. энергия, т. кВт-ч	309,00	165,39	309,00	**226,66**
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	29,42	16,07	29,42	**22,02**

По расчету Экспертизы расход электроэнергии на 2021 г. составляет 226,66 тыс. кВт-ч (учтен фактический расход электроэнергии котельной за 2019 гг.).

При расчете тарифа на 2021 г. расход электроэнергии принимается на уровне предыдущего периода регулирования – 309,00 тыс. кВт-ч, т.к. согласно приложению к приказу Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э п. 34 объемы потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются.

Расход воды

По расчету предприятия – 2,166 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – **2,166 тыс.м^3**.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена. В таблице приведен объем воды для ГВС с учетом показаний счетчиков за 2019 г.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м3	ГВС, м^3

Корр. 2021 г. Экспертиза	1298,05	54,02	115,0	209,0	490,30	**2166,34**	29241,00
Предприятие	1298,05	54,02	115,0	209,0	490,30	2166,34	29241,00
Тариф 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	1298,05	54,02	115,0	209,0	490,30	2166,34	29241,00

Объем стоков

Динамика изменения объема стоков (тыс. м^3) на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице 10.

Таблица 10

Тариф 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г.	
	Предприятие	Экспертиза
0,814	0,814	**0,814**

Расход соли

По расчет предприятия – 0,36 т.

По расчету Экспертизы – **0,36 т**.

Расход катионитов

Расход катионита (смола Purolite C100) по данным предприятия и расчету Экспертизы составляет **0,04 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Расход фильтрующего материала Birm

Расход фильтрующего материала – 48 л.

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 11.

Табл

ица 11

Котельная ООО «Терра71»	Расчет Экспертизы, ед.						
	оператор	апп. ХВО	сл. рем кот	эл. мон.	обсл. и рем. т/с	сл. КИП	всего
Корр. 2021 г.	4,0	0,5	0,5	0,5	1,0	0,5	**7,0**
Тариф 2019 – 2021 гг. (корр. 2020 г.)	4,0	0,5	0,5	0,5	1,0	0,5	7,0

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 42,74.

По расчету Экспертизы – **42,74**.

Табли

ца 12

Наименование	Количество условных единиц
Экспертиза. Корректировка 2021 г.	**42,74**
Предприятие. Корректировка 2021 г.	42,74
Тариф 2019 – 2021 гг. (корр. 2020 г.)	42,74

Расчет Экспертизы выполнен в соответствии с приложением 2 к приказу ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной и ЦТП ООО «Терра71», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **10 502,83** Гкал;
- природный газ – **1 483,40** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **309,00 тыс. кВт-ч**; уровень напряжение СН2;
- вода – **2,166** тыс.м^3;
- стоки – **0,814** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **0,36 т**;
- катионит смола Purolite C100 – **0,04 т**;
- фильтрующий материал Birm – **48 л**;
- количество условных единиц – **42,74**.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в

соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 1483,40 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6 и составляют 10752,56 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 350,34 тыс. руб. и составит 2168,80 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 309 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,02 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 2,17 тыс. куб. м, стоков – 0,81 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 79,15 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов (договор аренды от 23.08.2018г. №Д/КОТ/ЦТП с ООО «Эл-

Рино») экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 5995,93 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 774,67 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 10,85 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 22097,64 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 3,96 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Ниже предложения предприятия на 8,07.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 80,08 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 239,84 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 386,10 тыс. руб. и составит на 2021 год 24224,00 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а на 2021 год в размере 2306,43 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 10,50 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 100,77%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Терра 71" (город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	0	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0,1907	0	0	0

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	35,894	35,894	42,74	35,894	35,894	42,74
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3 611,59**	**3 739,95**	**4 025,78**	**3 941,89**	**4 144,95**	**4 129,00**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Терра 71" (город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	2 100,00	2 233,83	5 995,93	2 365,29	5 995,93	5 995,93
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10,56	11,23	11,57	11,89	12,03	3,96
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов						
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	10,56	11,23	11,57	11,89	12,03	3,96
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	701,06	733,31	755,31	776,46	785,52	774,67
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	2 811,62	2 978,37	6 762,81	3 153,65	6 793,48	6 774,57
2.	Налог на прибыль	139,71	148,13	237,77	155,53	243,66	239,84
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2 951,33**	**3 126,50**	**7 000,58**	**3 309,19**	**7 037,14**	**7 014,41**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя

ООО "Терра 71" (город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	6 130,79	6 403,75	10 439,38	6 707,00	10 752,56	10 752,56
2.	Расходы на электрическую энергию	1 382,69	1 504,55	2 422,25	1 536,51	2 519,14	2 168,80
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	46,87	49,76	73,01	53,62	75,93	79,15
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**7 560,35**	**7 958,06**	**12 934,64**	**8 297,13**	**13 347,63**	**13 000,51**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Терра 71" (город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3611,59	3739,95	4025,78	3941,89	4144,95	4129,00
2.	Неподконтрольные расходы	2951,33	3126,50	7000,58	3309,19	7037,14	7014,41
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	7560,35	7958,06	12934,64	8297,13	13347,63	13000,51
4.	Прибыль	71,60	75,05	77,30	79,30	80,39	80,08
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	параметров регулирования						
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	14194,88	14899,56	24038,30	15627,51	24610,10	24224,00

Корректировка тарифов

ООО "Терра 71" (город Тула, улица Маргелова, д.5-а)

	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	6,5650	6,6772	10,5028	6,5650	10,5028	10,5028
тариф, руб./Гкал без НДС	2162,21	2231,42	2288,75	2380,43	2343,19	2306,43
рост к пред. тарифу в %	0,00	103,20	102,57	104,01	102,38	100,77

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной и ЦТП ООО «Терра71»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019 – 2021 гг. (корр. 2020 г.)	Факт 2019 г.	**Корректировка 2021 г.**	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	10 502,83	10293,00	10 502,83	**10 502,83**
Топливо: прир. газ ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	тыс. м^3	1 483,40	1361,57	1 483,40	**1 483,40**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	309,00	165,39	309,00	**309,00**
Вода	тыс. м^3	2,166	-	2,166	**2,166**
Стоки	тыс. м^3	0,814	-	0,814	**0,814**
Соль таблетированная	т	0,36	-	0,36	**0,36**
Катионит смола Purolite C100	т	0,04	-	0,04	**0,04**
Фильтрующий материал Birm	л	48	**-**	48	**48**
Количество условных единиц	-	42,74	-	42,74	**42,74**
Численность	ед.	7,0	-	7,0	**7,0**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжа-ю-щим организа-циям, всего,Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-лени-е	проч-ие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «Терра71»	10821,31	68,26	10753,05	-	10753,05	250,22	**10502,83**	-	-	10502,83	-	-	-	-	9321,26	1181,57

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего в том числе:	**10 502,83**	**1878,5**	**1680,01**	**1514,37**	**860,53**	**150,60**	**150,60**	**150,60**	**150,60**	**150,60**	**860,53**	**1278,98**	**1676,91**
бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	1 181,57	233,95	207,96	185,51	96,89	-	-	-	-	-	96,89	153,6	206,77
население	9321,26	1644,55	1472,05	1328,86	763,64	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	763,64	1125,38	1470,14

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2306,43 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Терра 71» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной: город Тула, улица Маргелова, д.5-а) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.92. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 -2021 годов (по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71 (по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 годов.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Терра 71» вышло с предложением о корректировке тарифов по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2225,28 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терра 71» (далее ООО «Терра 71», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности котельных, тепловых сетей, сдача внаем собственного нежилого и жилого недвижимого имущества, проектирование производственных помещений, промышленный дизайн, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством

Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
Почтовый адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
ИНН/КПП	7107544870/710701001
Система налогообложения	Упрощенная. Уведомление от 12.09.2013
Основание владения имуществом	договор аренды №Д/КОТ2 от 27.08.2018, договор аренды №Д/ЦТП от 27.08.2018
Электронный адрес	tula.t71@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2139,12 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 99,33%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а, в размере 2153,63 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Терра 71» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21447	86958
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	23773	64515
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	(3092)	18529

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка

определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения";
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»;
- СП 131.13330.2018 СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Терра 71» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Терра71».

Характеристика системы теплоснабжения

С 27.08.2018 г. в аренде ООО «Терра71» находятся тепловые сети и котельная, в которой установлены 4 водогрейных котла.

Тепловые сети и котельная ранее находились в аренде ООО «Инжиниринг Сервис».

На территории жилого квартала «Оружейная слобода», расположенного по адресу г. Тула, ул. Михеева, д. 15а, установлена отдельно стоящая котельная с пристроенным ЦТП, арендуемая ООО «Терра71» и вырабатывающая тепловую энергию:
- для отопления 22-этажных жилых домов №№ 19, 25, 29 по ул. Михеева, 12-14-этажного жилого дома № 23 по ул. Михеева, жилого дома №31 по ул. Михеева, подземной стоянки, инженерного блока.

- для горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды населения.

Отпуск теплоносителя для отопления жилых домов №№23, 31 и домов №№ 19, 25, 29 с 1по 12 этаж производится по графику - 95-70°С. Для домов №№ 19, 25, 29 с 13 по 22 этаж, подземной стоянки и инженерного блока - по графику 85-60°С. Температура горячей воды для нужд ГВС - 60°С.

В котельной установлено 4 водогрейных котла марки ЗИОСАБ - 3000. В работе задействовано 3 котла в холодный период и 1 котел в теплый период.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество			Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешен-ный КПД котлов, %	Год установки
				всего	зима	лето	устан. (одного)	устан. (всего)	расчетн.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Котельная по адресу г. Тула, ул.Михеева, д.15а	ЗИОСАБ-3000	Вода	ОТ и ГВС	4	3	1	2,58	10,32	4,01 **(38,9%)**	93,79	2009

Топливом для котлов служит природный газ. Учет потребленного газа осуществляется счетчиком, установленным в котельной.

Возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей отопления (подпитка), производится химочищенной водой. Система водоподготовки: двухступенчатое Na-катионирование. Установлено два фильтра диаметром 355 мм. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью, в качестве катионита используется ионообменная смола - LEWATIT S 1467. Кроме того, производится коррекционная обработка подпиточной воды котлового контура реагентом Синквест.

Приготовление сетевого теплоносителя для отопления и теплоносителя для горячего водоснабжения производится в водоводяных пластинчатых подогревателях, установленных в ЦТП. Греющим теплоносителем служит горячая вода, отпускаемая от котлов по графику 105-80°С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети отопления – четырехтрубные, тепловые сети системы ГВС – четырехтрубные. Прокладка тепловых сетей – подземная бесканальная. Частично тепловые сети проходят по подвалам жилых домов. Общая протяженность тепловых сетей - 3204 м (двухтрубное исчисление).

Учет потребляемой оборудованием котельной ООО «Терра71» электрической энергии осуществляется счетчиком. Для учета холодной воды в котельной и ЦТП установлены узлы учета. Учет отпущенного тепла осуществляется в котельной и ЦТП. Кроме того, в каждом доме установлены общедомовые приборы учета потребленного тепла, а в каждой квартире установлены счетчики горячей воды.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск на нужды отопления и ГВС потребителей на 2021 г. был принят на уровне тарифа 2019 - 2021 гг. (корректировка 2020 г.) и составляет – **10682,55 Гкал**, в том числе на отопление – 7968,50 Гкал, на ГВС – 2714,05 Гкал.

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Факт 2019 г.	Тариф 2018 г.	Тариф на 2019 - 2021 гг.	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.		Присоединенная мощность, Гкал/ч
				Предприятие	Экспертиза	
10203,41	10682,55	10682,55	10682,55	10682,55	**10682,55**	3,75

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019 - 2021 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2 (приложение 1), и составляют **747,70 Гкал/год** в том числе на отопление – 340,80 Гкал/год, на ГВС – 406,90 Гкал/год (см. табл. 3) при протяженности сетей 3204 м в двухтрубном исчислении.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **11430,25 Гкал**.

Отпуск тепловой энергии от котельной (Гкал) приведен в таблице 3.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **209,47 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной (Гкал) приведена в таблице 3.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **11639,72 Гкал.**

Выработка тепла от котельной (Гкал) приведена в таблице 3.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1570,52 т. м^3** при $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2 (приложение 2) на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.) и составляет **155,07 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 152,28 кг ут/Гкал).

Расход топлива приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Норм. потери тепла, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 при$О_н^р$=7900 ккал/м^3
						удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выраб/отпуск)	расход усл. топлива тут/год	
Корректировка 2021 г.	10682,55	747,70	**11430,25**	209,47	**11639,72**	152,28 / 155,07	1772,44	**1570,52**
Тариф 2019 - 2021 гг., корр. 2020 г.	10682,55	747,70	11430,25	209,47	11639,72	152,28 / 155,07	1772,44	1570,52

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019 - 2021 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г. Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	10203,41	10682,55	10682,55
Прир. газ, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	1524,31	1570,52	**1570,52**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	149,39	147,02	147,02

Электроэнергия

По расчету предприятия – 329,28 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **271,23 тыс. кВт-ч**. Уровень напряжения НН.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Факт 2019 г.	Тариф 2019 – 2021 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	10203,41	10682,55	**10682,55**
Эл. энергия, т. кВт-ч	213,17	329,28	**329,28**
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	20,89	30,82	25,39

По расчету Экспертизы расход электроэнергии на 2021 г. составляет 271,23 тыс. кВт-ч (учтен фактический расход электроэнергии котельной за 2019 гг.).

При расчете тарифа на 2021 г. расход электроэнергии принимается на уровне предыдущего периода регулирования – 329,28 тыс. кВт-ч, т.к. согласно приложению к приказу Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э п. 34 объемы потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются.

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **3,811 тыс.м^3**.

В тариф на тепловую энергию вода для системы ГВС не включена. Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Подпитка и заполн.,м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котель-ной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка м^3	ГВС, м^3	заполнение котлов и баков	Всего, м^3
Корректировка 2021 г. Экспертиза	2409,0	257,76	176,26	468,45	481,52	49875,34	17,92	**3810,91**
Тариф 2019 – 2021 гг., корр. 2020 г.	2409,0	257,76	176,26	468,45	481,52	49875,34	17,92	3810,91

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м^3) на 2019 – 2021 гг. приведен в таблице 7.

Таблица 7

Тариф 2019 - 2021 гг. (корр. 2020 г.)	Корректировка 2021 г. Экспертиза
1,126	**1,126**

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **5,0 т**.

Расход катионитов

Расход катионита (смола Lewatit S 1467) по расчету предприятия и Экспертизы составляет **0,029 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Реагент Сиквест

По расчету предприятия и Экспертизы – 0,175 т.

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 8.

Табл

ица 8

Котельная ООО «Терра71» г. Тула, ул. Михеева, д. 15а	Расчет предприятия и Экспертизы, ед.						
	оператор	апп. ХВО	сл. рем. кот.	эл. мон.	обсл. и рем. т/с	сл. КИП	всего
Корректировка 2021 г.	4,0	-	0,5	0,5	-	-	**5,0**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия и Экспертизы – **35,24**.

Таблица 9

Наименование	Количество условных единиц
Экспертиза.	**35,24**
Предприятие.	35,24
Тариф 2019 – 2021 гг. (корр. 2020 г.)	35,24

Расчет Экспертизы выполнен в соответствие с приложением 2 к приказу ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной ООО «Терра71», расположенной по адресу г. Тула, ул. Михеева, д. 15а, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **10682,55** Гкал;
- природный газ – **1570,52** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **329,28** тыс. кВт-ч; уровень напряжения НН;
- вода – **3,811** тыс.м^3;
- стоки – **1,126** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **5,0 т**;
- катионит смола Lewatit S 1467 – **0,029 т**;
- фильтрующий материал Сиквест – **0,175 т**;
- количество условных единиц – **35,24**;

- численность ОПП – **5,0 чел**.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 1570,52 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 3,4 и составляют 11219,74 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 443,22 тыс. руб. и составит 2268,10 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 5. Расход электроэнергии составляет 329,28 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,89 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 6,7: количество воды 3,81 тыс. куб. м, стоков – 1,13 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 134,06 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов (договор аренды №Д/КОТ2 от 27.08.2018, договор аренды №Д/ЦТП от 27.08.2018) экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 3900,00 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия 431,00 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 620,65 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 8,70 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 18051,26 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 4,50 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,01 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 79,80 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 226,25 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 920,38 тыс. руб. и составит на 2021 год 22851,30 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а на 2021 год в размере 2139,12 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 10,68 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 99,33%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Терра 71" (город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	0	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4 061,08**	**4 205,41**	**4 288,25**	**4 432,48**	**4 415,18**	**4 398,20**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Терра 71" (город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	3 800,90	4 043,13	4 164,42	4 281,07	4 331,00	3 900,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3,96	4,21	4,34	4,46	4,51	4,50
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,96	4,21	4,34	4,46	4,51	4,50
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	561,67	587,51	605,13	617,76	629,35	620,65
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	нематериальных активов*						
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	4 366,53	4 634,85	4 773,89	4 903,29	4 964,86	4 525,15
2.	Налог на прибыль	211,30	221,63	227,54	233,42	235,36	226,25
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**4 577,83**	**4 856,48**	**5 001,43**	**5 136,71**	**5 200,22**	**4 751,40**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "Терра 71" (город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	10 255,83	10 575,68	10 892,95	11 219,73	11 219,74	11 219,74
2.	Расходы на электрическую энергию	2 268,82	2 468,79	2 607,04	2 521,22	2 711,32	2 268,10
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	106,14	121,85	139,53	121,42	145,11	134,06
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	**ИТОГО**	**12 630,79**	**13 166,32**	**13 639,52**	**13 862,37**	**14 076,17**	**13 621,90**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Терра 71" (город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4061,08	4205,41	4288,25	4432,48	4415,18	4398,20
2.	Неподконтрольные расходы	4577,83	4856,48	5001,43	5136,71	5200,22	4751,40
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	12630,79	13166,32	13639,52	13862,37	14076,17	13621,90
4.	Прибыль	71,50	74,79	77,03	79,19	80,11	79,80
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	(неисполнением) инвестиционной программы						
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	21341,20	22303,00	23006,24	23510,75	23771,68	22851,30

Корректировка тарифов

ООО "Терра 71" (город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а)

	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	10,6826	10,6826	10,6826	10,6826	10,6826	10,6826
тариф, руб./Гкал	1997,76	2087,80	2153,63	2200,86	2225,28	2139,12
рост к пред. тарифу в %	0,00	104,51	103,15	102,19	103,33	99,33

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной ООО «Терра71», расположенной по адресу г. Тула, ул. Михеева, д. 15а

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Тариф на 2019 - 2021 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г. Экспертиза

Полезный отпуск	Гкал	10203,41	10682,55	**10682,55**
Топливо: - прир. газ ($Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3)	тыс.м^3	1524,31	1570,52	**1570,52**
Электроэнергия Ур. напряжения НН	тыс. кВт - ч	213,17	329,28	**329,28**
Вода	тыс.м^3	-	3,811	**3,811**
Стоки	тыс.м^3	-	1,126	**1,126**
Соль таблетированная	т	-	5,0	**5,0**
Катионит смола Lewatit S 1467	т	-	0,029	**0,029**
Фильтрующий материал Сиквест	т	-	0,175	**0,175**
Количество условных единиц	-	-	35,24	**35,24**
Численность	ед.	-	5,0	**5,0**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжа ю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				насе-ление	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «Терра71»	11639,72	209,47	11430,25	-	11430,25	747,7	**10682,55**	-	-	10682,55	-	-	-	-	9831,83	850,72

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ООО «Терра71»	Всего	**10682,55**	**1803,93**	**1628,63**	**1477,22**	**879,59**	**226,17**	**226,17**	**226,17**	**226,17**	**226,17**	**879,59**	**1262,07**	**1620,67**
	ОТ	7968,5	1577,76	1402,46	1251,05	653,42	-	-	-	-	-	653,42	1035,9	1394,49
	ГВС	2714,05	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,17	226,18

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2139,12 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Терра 71» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной: город Тула, ЖК «Оружейная слобода», ул. Михеева, д.15-а) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.93. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 -2022 годов (по котельной и ЦТП, расположенным по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной и ЦТП, расположенным по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 -2022 годов

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Терра 71» вышло с предложением о корректировке тарифа по котельной: г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018-2021 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2660,00 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терра 71» (далее ООО «Терра 71», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности котельных, тепловых сетей, сдача внаем собственного нежилого и

	жилого недвижимого имущества, проектирование производственных помещений, промышленный дизайн, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством
Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
Почтовый адрес	300012, область Тульская, город Тула, проспект Ленина, дом 85, корпус 6, офис 214
ИНН/КПП	7107544870/710701001
Система налогообложения	Упрощенная. Уведомление от 12.09.2013
Основание владения имуществом	договор аренды от 23.08.2018г. №Д/КОТ/ЦТП с ООО «Эл-Рино». ООО «Эл-Рино» - свидетельство о государственной регистрации права от 02.09.2013 года
Электронный адрес	tula.t71@mail.ru

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2636,74 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 102,78%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Терра 71» по котельной: г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а в размере 2565,42 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Терра 71» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21447	86958
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	23773	64515
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	(3092)	18529

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05. 2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Терра 71» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «Терра 71» с сентября 2018 г. находится котельная, ЦТП и тепловые сети по адресу г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, 6а. Котельная отапливает два 16-и этажных жилых дома. В настоящее время вводится в эксплуатацию один 24-х этажный жилой дом.

В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе находится 1 котел. Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
Vissmann Vitomax 200	3	1	2017	15,48	2,10 (13,6 %)	92,00

Схема котельной двухконтурная. Температура теплоносителя в котловом контуре 105-80 °С. Приготовление теплоносителя для системы отопления и горячей воды для системы ГВС производится в ЦТП в пластинчатых теплообменниках.

Тепло от ЦТП отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий. Сетевая вода отпускается по графику 93-69 °С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Подпитка внутреннего котлового контура производится водой, прошедшей обработку на коррекционной установке Hydrotech DS и водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF. Схема водоподготовки одно-ступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 6-ти и 4-х трубные, проложены подземно и надземно. Протяженность тепловых сетей – 1,890 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной ведет ООО «Энерго-Т» в соответствии с договором, заключенным с ООО «Терра 71»

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление и вентиляцию эксплуатируемых жилых зданий принят Экспертизой по данным приборного учета с пересчетом на нормативную среднюю температуру наружного воздуха в отопительном периоде. Расход тепла во вновь вводимом жилом доме по адресу ул. Новомосковская, 12, принят в соответствии с проектными данными, представленными предприятием.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения принят по данным приборного учета. Расход тепла на горячее водоснабжение во вновь вводимом жилом доме принят в соответствии с проектными данными.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 °С в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия – 5 436,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – **5 457,97 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ и вентиляция	ГВС	Всего	
Корректировка 2021 г.	**4 452,32**	**1 005,65**	**5 457,97**	**2,082**
Предприятие	4 807,13	628,87	5 436,00	
Корректировка 2020 г.	4 083,35	523,09	4 606,44	

Полезный отпуск вырос в связи с введением в эксплуатацию жилого дома ул. Новомосковская, 12.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2021 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018 были утверждены потери тепловой энергии в сетях предприятия в размере 351,60 Гкал в сопоставимых условиях.

В связи с тем, что в 2020 году вырос полезный отпуск тепловой энергии и увеличилась протяженность сетей, технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия увеличились.

По расчету предприятия – 795,71 Гкал;

По расчету Экспертизы – **569,65 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ и вент.	4 452,32	0,721	205,56	4 657,88	
ГВС	1 005,65	1,169	364,09	1 369,74	
Всего	**5 457,97**	1,890	**569,65**	**6 027,62**	9,45
Предприятие	5 436,00		795,71	6 231,71	12,77
Корректировка 2020 г.	4606,44	1,050	351,60	4 958,04	7,09

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 6 231,71 Гкал;

По расчету Экспертизы – **6 027,62 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 59,80 Гкал;

По расчету Экспертизы – **54,33 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 6 291,51 Гкал;

По расчету Экспертизы – **6 081,95 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 865,32 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **838,10** тыс.м^3; при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **156,98** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **155,58** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натураль-ного топлива, т.м^3

Корректировка 2020 г.	**6 027,62**	**54,33** (0,89%)	**6 081,95**	**155,58*** **156,98**	**946,22**	**838,10**
Предприятие	6 231,71	59,08	6 291,50	155,28	976,94	865,32
Корректировка 2020 г.	4 958,04	54,33	5 012,37	155,28	778,33	689,40

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица 5

	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		4 606,44	5 436,00	**5 457,97**
Расход топлива, т.м^3	559,05* 698,79	689,40	865,32	**838,10**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		149,66	159,18	**153,56**

* в числителе расход газа по счетчику;
в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю отопительную температуру наружного воздуха и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 286,21 тыс. кВт-ч;
По расчету Экспертизы – **270,70 тыс. кВт-ч.**
(уровень напряжения СН2);
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпри-ятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	182,21	270,70	286,12	**270,70**
Полезный отпуск, Гкал		4606,44	5 436,00	**5 457,97**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		58,77	52,63	**49,60**

Вода

По расчету предприятия – 1,85 тыс. м^3;
По расчету Экспертизы – **2,13 тыс. м^3.**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.
Результаты расчета расхода воды предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Подпитка и запол-нение, м^3		Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО,	Продув-ка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
	систем	сетей							
ОТ	520,70	592,09	127,85		53,17	231,83	1525,64		1525,64
ГВС	16,12	379,52	50,60	94,50		68,17	608,91	16765,45	17374,36
Всего	**536,82**	**971,61**	**178,45**	**94,50**	**53,17**	**300,00**	**2134,55**	16765,45	18900,00
Предприятие	475,26	781,76	147,49	94,50	53,17	300,00	1852,18		

Корректировка 2020 г.	475,26	781,76	147,49	94,50	53,17	300,00	1852,18	8038,80	9890,98

Расход воды по годам (тыс.м^3) приведен в таблице 8.

Таблица8

Тариф 2019-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
1,85	1,85	1,85	**2,13**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,45 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	**300,00**	**53,17**	**94,50**	**447,67**
Корректировка 2020 г.	300,00	53,17	94,50	447,67

Соль таблетированная

По расчету предприятия – 1,37 т;

По расчету Экспертизы- **1,16 т.**

Катиониты

По расчету предприятия – **0,016 т.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход катионита определен из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Предприятие					Экспертиза				
	дис-пет-чер	аппа-ратчик ХВО	эл. мон-тер	сле-сарь КИП	Всего ОПП	дис-пет-чер	аппа-ратчик ХВО	эл. мон-тер	сле-сарь	Всего ОПП
Корректировка 2021 г.	1	-	-	1	2	1	-	-	1	**2**
Корректировка 2020 г.						1	-	-	1	2

Расчет численности основного производственного персонала произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Остальной производственный персонал не требуется, так как котельная по договору обслуживается ООО «Энерго-Т».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **24,592 ед.**

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	134,778		

Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,721*1,5+0,448*0,75=1,418	11,0	15,593
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	34,778*1,418= 49,298	0,06	2,958
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5,000
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,082	0,5	1,041
Всего				**24,592**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной 1-го Юго-Восточного микрорайона ООО «Терра 71» на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **5 457,97** Гкал;
- природный газ – **838,10** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **270,70** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,13** т.м^3;
- стоки – **0,45** т.м^3;
- соль – **1,16** т;
- катионит Purolite C100 – **0,016** т;
- численность основного производственного персонала –**2** ед;
- количество условных единиц – **24,592** ед.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 26,21% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,58.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 838,10 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 4 и составляют 5987,36 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 194,44 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 453,76 тыс. руб. и составит 1879,58 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 6. Расход электроэнергии составляет 270,70 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,94 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 7,9: количество воды 2,13 тыс. куб. м, стоков – 0,45 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых

предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 71,88 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 1975,20 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 565,35 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Рост относительно предложения предприятия на 84,00 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 33983,56 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 3,96 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Соответствует предложению предприятия.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 49,09 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 142,49 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 68,50 тыс. руб. и составит на 2021 год 14391,25 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а на 2021 год в размере 2636,74 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 5,46 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,78%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ООО "Терра 71" (г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	0	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения		0	0	0	0	0	0,581

	количества активов (ИКА)							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	15,555953	15,556	15,556	15,555953	24,592	24,592
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2 788,61**	**2 887,72**	**2 944,61**	**2 973,20**	**3 228,45**	**3 716,35**

Реестр неподконтрольных расходов
ООО "Терра 71" (г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	1 200,00	1 255,20	1 292,86	1 357,62	1 975,20	1 975,20
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	3,96	4,14	4,27	4,48	3,96	3,96

	платежей, в том числе:						
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,96	4,14	4,27	4,48	3,96	3,96
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	415,78	434,90	447,95	470,39	481,35	565,35
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	1 619,74	1 694,24	1 745,08	1 832,50	2 460,51	2 544,51
2.	Налог на прибыль	109,64	113,67	116,00	121,57	143,17	142,49
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 729,38**	**1 807,91**	**1 861,08**	**1 954,07**	**2 603,68**	**2 687,00**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
ООО "Терра 71" (г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	4 578,23	4 642,33	4 781,60	4 925,05	6 181,80	5 987,36
2.	Расходы на электрическую энергию	1 878,02	2 009,48	2 122,01	2 131,86	2 333,34	1 879,58
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	55,65	58,44	60,77	63,21	63,20	71,88
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**6 511,91**	**6 710,25**	**6 964,38**	**7 120,11**	**8 578,34**	**7 938,81**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "Терра 71" (г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2788,61	2887,72	2944,61	2973,20	3228,45	3716,35
2.	Неподконтрольные расходы	1729,38	1807,91	1861,08	1954,07	2603,68	2687,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	6511,91	6710,25	6964,38	7120,11	8578,34	7938,81
4.	Прибыль	43,98	46,00	47,38	49,75	49,28	49,09
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	11073,88	11451,89	11817,45	12097,13	14459,75	14391,25

Корректировка тарифов
ООО "Терра 71" (г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а)

	i0 2018	i0+1 2019	i0+2 2020	утверждено i0+3 2021	предложение предприятия i0+3 2021	корректировка i0+3 2021
Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,6064	4,6064	4,6064	4,6064	5,4360	5,4580
тариф, руб./Гкал без НДС	2404,00	2486,06	2565,42	2626,13	2660,00	2636,74
рост к пред. тарифу в %		103,41	103,19	102,37	103,69	102,78

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной 1-го Юго-Восточного микрорайона ООО «Терра 71» на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректиров-ка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	4 606,44	5 436,00	**5 457,97**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	689,40	865,32	**838,10**
Электроэнергия СН2	тыс. кВт-ч	270,70	286,21	270,70
Вода	тыс.м^3	1,85	1,85	2,13
Стоки	тыс.м^3	0,45	0,45	0,45
Соль	т	1,16	1,37	1,16
Катионит Purolite C100	т	0,016	0,016	0,016
Численность ОПП	ед.	2	2	2
Количество условных единиц	ед.	15,556		24,592

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная 1-го Юго-Восточного микрорайоне ООО «Терра 71»	6081,95	54,33	6027,62	-	6027,62	569,65	**5457,97**	-	-	5457,97	-	-	-	-	5457,97 (100%)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Терра 71» Котельная 1-го Юго-Восточного микрорайона	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население	**5 457,97**	965,36	871,86	760,56	413,29	83,8	83,8	83,8	83,8	83,8	448,9	702,68	876,32

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**838,10**	144,09	130,50	114,30	63,80	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	68,98	105,89	131,14
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**270,70**	40,96	37,58	33,57	21,06	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	22,34	31,49	37,75

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Терра 71» по котельной: г. Тула, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2636,74 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Терра 71» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Терра 71» (по котельной и ЦТП, расположенным по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.94. Об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МУП «Ремжилхолз»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 г. для МУП «Ремжилхолз».

МУП «Ремжилхоз» вышло с предложением о корректировке тарифов, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на передачу тепловой энергии на 2021 год составляет:

ПАО «Октава» - 269,33 руб./Гкал без НДС;

АО АК «Туламашзавод» - 162,64 руб./Гкал без НДС;

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - 178,61 руб./Гкал без НДС;

ПАО «КМЗ» - 543,89 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Ремжилхоз»
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с управлением и эксплуатацией жилого фонда, передачей электроэнергии, пара и горячей воды,

	работоспособностью котельных, и иные виды, незапрещенные законодательством
Юридический адрес	область Тульская, г.Тула, ул. Кутузова, 22а
Почтовый адрес	область Тульская, г.Тула, ул. Кутузова, 22а
ИНН/КПП	7105027644/710501001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	постановление Главы администрации города Тулы от 25.12.2008 № 5331 «О мерах по упорядочению использования муниципального имущества , не подлежащего приватизации (отчуждению) при акционировании МУП МО г.Тула «Управляющая компания г. Тулы»
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации на 2020-2024 годы (Постановление Комитета от 07.05.2019 года № 12/1)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на передачу тепловой энергии на 2021 год:

ПАО «Октава» - 248,33 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 128,28%;

АО АК «Туламашзавод» - 143,78 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 102,54%;

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - 151,01 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 102,66%;

ПАО «КМЗ» - 534,40 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 103,17%

Действующие тарифы на передачу тепловой энергии, реализуемые потребителям МУП «Ремжилхоз» в размере;

ПАО «Октава» - 193,96 руб./Гкал без НДС;

АО АК «Туламашзавод» - 140,22 руб./Гкал без НДС;

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - 147,10 руб./Гкал без НДС;

ПАО «КМЗ» - 517,99 руб./Гкал без НДС

утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	406296	293076
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	434252	288113
3. Чистая прибыль (убыток)	(141846)	(70925)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные МУП «Ремжилхоз» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Краткая характеристика сетевой организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
2. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

Источниками теплоснабжения для потребителей, получающих тепловую энергию по сетям МУП «Ремжилхоз», являются котельные ПАО «Октава», АО «АК «Туламашзавод», №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» и ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод» (КМЗ).

Характеристика системы теплоснабжения от котельной ПАО «Октава»

Тепловая энергия от котельной ПАО «Октава» по тепловым сетям МУП «Ремжилхоз» подается на жилые дома №№ 18 и 24 по пр. Ленина, административ-ное здание ООО «Астрон» пр. Ленина, д.16, МУ МЦ «Родина», «Управление по благоустройству» и потребителей, расположенных на первых этажах жилых домов. Границами эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ПАО «Октава» и МУП «Ремжилхоз» являются выходные задвижки тепловой камеры, расположенной рядом со зданием медцентра и забор ПАО «Октава» на ответвлении тепловой сети к дому пр. Ленина, 24. Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Ремжилхоз», составляет 423 м, прокладка тепловых сетей подземная и надземная, сети - двухтрубные.

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает по температурному графику 72-57 ^{o}C.

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям МУП «Ремжилхоз», получают тепловую энергию по договорам, заключенным с ПАО «Октава».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1

№№	Наименование потребителей

п/п	
1	Управляющие компании
2	ООО «Центр-42»
3	ИП Кудинова
4	ИП Королькова
5	ООО «Сирена»
6	ООО «Колибри»
7	ООО «Алекс»
8	ООО "Книжная ярмарка"
9	ООО "Диана"
10	ИП Морозова
11	ИП Козлов
12	ИП Абрамов
13	ИП Пронин
14	МУ МЦ «Родина»
15	Управление по благоустройству
16	ООО «Астрон»

Характеристика системы теплоснабжения от котельной АО АК «Туламашзавод»

Тепловая энергия от котельной АО АК «Туламашзавод» по тепловым сетям МУП «Ремжилхоз» подается на отопление зданий и сооружений бюджетной сферы, расположенных по ул. Мосина и Коминтерна г. Тулы. Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ОАО АК «Туламашзавод» и МУП «Ремжилхоз» являются выходные задвижки тепловой камеры, расположенной напротив главного корпуса машзавода по ул. Мосина. Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Ремжилхоз» составляет 994,5м, прокладка тепловых сетей подземная и надземная, сети - двухтрубные.

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает по температурному графику 95-70 ^{o}C.

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям МУП «Ремжилхоз», получают тепловую энергию по договорам, заключенным с АО АК «Туламашзавод».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

№№ п/п	Наименование потребителей
1	МУЗ ГБ №7
2	ООО «СПР-Инвест»
3	Детский юношеский центр
4	Наркологический диспансер
5	Туберкулезный диспансер
6	Пожарная часть
7	АДС
8	ДК ТОЗ
9	ТЮЗ
10	ТЦ «Подкова»
11	Храм
12	Магазин «Автозапчасти»

Тариф на тепловую энергию для АО АК «Туламашзавод» рассчитан на полезный отпуск тепла, равный сумме теплопотребления и нормативных потерь тепла в местных системах абонентов, т.е. для конечного потребителя.

Характеристика системы теплоснабжения от котельной инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»

Тепловая энергия от котельной инв. №66 по тепловым сетям МУП «Ремжилхоз» подается на жилые дома по ул. Циолковского, Станиславского, Н. Руднева и мелких потребителей, расположенных на первых этажах жилых домов. Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ФГБУ «ЦЖКУ МО» и МУП «Ремжилхоз» являются выходные задвижки тепловой камеры №1. Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Ремжилхоз» составляет 2004м, прокладка тепловых сетей подземная и надземная, сети - четырехтрубные.

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает по температурному графику 95-70 ^{o}C, для нужд горячего водоснабжения используется вода с температурой 65^{o}C(в точках водоразбора - 60 ^{o}C).

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям МУП «Ремжилхоз», получают тепловую энергию по договорам, заключенным с ФГБУ «ЦЖКУ МО».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

№	Наименование потребителей
1	Управляющие компании
2	Храм
3	ООО «Центр отделочных материалов»
4	ДТУ №701 (военторг)
5	Центр пребывания одиноких престарелых и пенсионеров

Тариф на тепловую энергию для котельной инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» рассчитан на полезный отпуск тепла, равный сумме теплопотребления и нормативных потерь тепла в местных системах абонентов, т.е для конечного потребителя.

Характеристика системы теплоснабжения от ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод»

Источником теплоснабжения для потребителей п. Косая гора является ТЭЦ ПАО «Косогорский металлургический завод» (КМЗ).

Теплофикационная вода отпускается по температурному графику 120 –70^{o}C со срезкой $t_{п}$=95^{o}C на нужды отопления и горячего водоснабжения и подается к поселку Косая Гора по четырем магистральным трубопроводам. Для обеспечения требуемого располагаемого напора у конечных потребителей на двух магистральных подающих трубопроводах установлены две подкачивающие насосные станции: НС-1 и НС-2.

Для нужд горячего водоснабжения в жилых домах установлены пластинчатые подогреватели, теплоноситель для нагрева воды поступает от ТЭЦ ПАО «КМЗ» по тепловым сетям 344 сут/год.

Границей эксплуатационной ответственности тепловых сетей между «КМЗ» и МУП «Ремжилхоз» является ограждение завода, где установлен теплосчетчик.

Тепловые сети в поселке Косая Гора являются муниципальной собственностью администрации г. Тулы. В сентябре 2013 г. тепловые сети переданы на праве хозяйственнного ведения от МУП « Косогорского жилищно-коммунального хозяйства» МУП «Ремжилхоз»

Общая протяженность тепловых сетей – 14,069 км.

Потребители тепла оплачивают производителю расчетное количество тепла и его транспортировку:

- население через информационно – вычислительный центр (ИВЦ);
- прочие потребители по договорам ПАО «КМЗ».

Отпуск тепловой энергии от сетей МУП «Ремжилхоз»

По расчету МУП «Ремжилхоз» - 86 759,80 Гкал;

По расчету Экспертизы – **83 605,86 Гкал.**

Расходы тепла на отопление и горячее водоснабжение, принятые Экспертизой, соответствуют нагрузкам, учтенным в тарифах поставщиков тепла на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Расчетные годовые тепловые нагрузки по потребителям по расчету Экспертизы и по данным предприятия (Гкал) приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ пп	Наименование энергоснабжающей организации	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**			
				МУП Ремжилхоз	**Экспертиза**		
					отопление	ГВС	всего
1	ПАО «Октава»	1 888,86	1 888,86	1 728,50	1 540,56	-	1 540,56
2	АО АК «Туламашзавод»	4 876,46	4 876,46	4 876,50	4 876,46	-	4 876,46
3	Кот. инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»	9 818,84	9 818,84	10 220,00	8 146,78	1 672,06	9 818,84
4	ПАО «КМЗ»	67 673,00	67 232,00	69 934,80	60 583,00	6 787,00	67 370,00
	Всего	84 257,16	83 816,16	**86 759,80**	**75 146,80**	**8 459,06**	**83 605,86**

Нормативные технологические потери тепла в сетях МУП «Ремжилхоз»

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008 Минэнерго России.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

По расчету предприятия – 29 094,12 Гкал.

Утвержденные нормативные потери – **10 388,00 Гкал.**

Нормативные потери тепла в сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 5.

Таблица 5

№ пп	Наименование энергоснабжающей организации	Отпуск тепла от сети, Гкал/год	Протяженность т/сети L, м	Нормативные потери тепла, Гкал			Подано тепла в сеть, Гкал	Потери в сетях, % к подаче тепла
				Сети отопления	Сети ГВС	Всего		
1	ПАО «Октава»	1 540,56	423	150,00	-	150,00	1 690,56	8,87
2	АО АК «Тула-машзавод»	4 876,46	994,5	434,32	-	434,32**	5 310,78	8,18
3	Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»	9 818,84	1557	466,58	618,23	1 084,81**	10 903,65	9,95
4	ПАО «КМЗ»	67 370,00	14069			10 238,00	77 608,00	13,19
	Всего	**83 605,86**	17043,5			**11 907,13 * 10 388,00**	**95 512,99**	12,47
	Предприятие	86 759,80	19183	22791,96	6302,16	29 094,12	115 853,92	25,11

*** -**в числителе: потери в сетях всего;

-в знаменателе: без учета потерь в сетях АО АК «Туламашзавод» и котельной №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО».

**** В тарифах на передачу тепла для МУП «Ремжилхоз» не учитывать, т.к. в тарифах поставщиков тепла полезный отпуск определен для конечного потребителя.**

Присоединенная тепловая мощность
По данным предприятия – 34,25 Гкал/ч;
По расчету Экспертизы – 33,97 Гкал/час.

Таблица 6

Наименование энергоснабжающей организации	Корректировка 2021 г.			
	Отпуск тепла от сетей, Гкал	Присоединенная мощность (Р), Гкал/час		
		отопление	гвс	всего
ПАО «Октава»	1 540,56	0,68	-	0,68
АО АК «Туламашзавод»	4 876,46	2,14	-	2,14
Кот. инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО	9 818,84	3,57	0,20	3,77
ПАО «КМЗ»	67 370,00	26,56	0,82	27,38
Всего	**83 605,86**	**32,95**	**1,02**	**33,97**
Предприятие	86 759,80	27,67	6,58	34,25
Корректировка 2020 г.	83 816,16	32,53	1,01	33,54

Электроэнергия

При расчете тарифа на передачу тепловой энергии от ПАО «КМЗ», учтен расход электроэнергии в подкачивающих насосных станциях на работу подкачивающих насосов и освещение помещений насосных станций.

- По расчету Экспертизы – **830,00 тыс. кВт-ч**

Предприятием расход электроэнергии в натуральном выражении не определен.

Результаты расчетов по расходу электроэнергии приведены в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	830,0	830,0	-	**830,0**
Отпуск тепла ПАО «КМЗ» от сетей МУП «Ремжилхоз», Гкал	67 673	67 232	-	67 370
Уд. расход на 1 Гкал полезного отпуска кВт-ч/ Гкал	12,26	12,35	-	12,32

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

От котельной ПАО «Октава»

По расчету Экспертизы –**4,991 ед.**

Таблица 8

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	95,850		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,423	11	4,653

На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,676	0,5	0,338
Всего				**4,991**

От котельной АО АК «Туламашзавод»

По расчету Экспертизы –**13,999 ед.**

Таблица 9

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	133,248		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,995	11,0	10,945
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	33,248*0,995= =33,082	0,06	1,985
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,138	0,5	1,069
Всего				**13,999**

От котельной инв. № 66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»

По расчету Экспертизы –**18,184 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	112,936		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	1,211-0,346 +1,5*0,346=1,384	11,0	15,224
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	12,936*1,384= =17,903	0,06	1,074
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоед. теплов. нагрузка	1Гкал/час	3,772	0,5	1,886
Всего				**18,184**

От ТЭЦ ПАО «КМЗ»

По расчету Экспертизы –**306,761 ед.**

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	139,461		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	14,069	11,0	154,759
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	39,461*14,069= =555,177	0,06	33,311
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	11	5	55

Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	2	25	50
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	27,382	0,5	13,691
Всего				**306,761**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям МУП МО г. Тула «Ремжилхоз» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), считаем целесообразным принять:

- отпуск тепловой энергии от сетей МУП «Ремжилхоз» – **83 605,86** Гкал;
- присоединенная мощность к сетям МУП «Ремжилхоз» – **33,97** Гкал/час;
- нормативные потери в тепловых сетях МУП «Ремжилхоз» - **10 388,00** Гкал;
- электроэнергия - **830,00** тыс. кВт-ч;
- количество условных единиц:
  - котельная ПАО «Октава» - **4,991** ед.;
  - котельная АО АК «Туламашзавод» - **13,999** ед.;
  - котельная инв. № 66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - **18,184** ед.;
  - ТЭЦ ПАО «КМЗ» - **306,761** ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на передачу тепловой энергии на 2021 год в размере:

ПАО «Октава» - 248,33 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 128,28%;

АО АК «Туламашзавод» - 143,78 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 102,54%;

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - 151,01 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 102,66%;

ПАО «КМЗ» - 534,40 руб./Гкал без НДС, рост к действующему тарифу 103,17%

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

ПАО «Октава»

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 1,51% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен (-0,0137).

«Расходы на тепловую энергию» - были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Объем по статье учтен в соответствии с уровнем нормативных потерь тепла (таблица 5), который составляет 150 Гкал. Расходы по статье приняты экспертами в размере 243,31 тыс. руб. Рост относительно предложения предприятия 10,24 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 2,26 тыс. руб. на 2021 год. По данной статье применен индекс-дефлятор 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 0,57 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 82,22 тыс. руб. и составит на 2021 год 383,30 тыс. руб.

АО АК «Туламашзавод»

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,67% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,014.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 38,40 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на уровне амортизации включенной в тариф 2020 года.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 12,92 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 0,02 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 10,27 тыс. руб. на 2021 год. По данной статье применен индекс- дефлятор 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 2,57 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 92,01 тыс. руб. и составит на 2021 год 701,12 тыс. руб.

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,69% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,016.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 44,90 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на уровне амортизации включенной в тариф 2020 года.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 26,60 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 0,09 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 18,66 тыс. руб. на 2021 год. По данной статье применен индекс- дефлятор 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 4,67 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 270,96 тыс. руб. и составит на 2021 год 1482,74 тыс. руб.

ПАО «КМЗ»

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ,

утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,62% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0,00075.

«Расходы на тепловую энергию» - были включены в соответствии с пунктом 40 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Объем по статье учтен в соответствии с уровнем нормативных потерь тепла (таблица 5), который составляет 10238 Гкал. Расходы по статье приняты экспертами в размере 13413,73 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия 785,23 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 36,88 тыс. руб. и составит 5889,13 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 830 тыс. кВт-ч. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,10 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 35,63 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 333,08 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 35,89 тыс. руб.

«Прибыль» - денежные выплаты социального характера, расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования и составят 1282,01 тыс. руб. на 2021 год. По данной статье применен индекс- дефлятор 3,6%.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 320,50 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 2015,69 тыс. руб. и составит на 2021 год 36002,25 тыс. руб.

К утверждению предлагаются тарифы на передачу тепловой энергии для потребителей МУП «Ремжилхоз» на 2021 год в размере:

ПАО «Октава» - 248,33 руб./Гкал без НДС при полезном отпуске 1,54, рост к действующему тарифу 128,28%;

АО АК «Туламашзавод» - 143,78 руб./Гкал без НДС при полезном отпуске 4,88, рост к действующему тарифу 102,54%;

Кот. Инв. №66 ФГБУ «ЦЖКУ МО» - 151,01 руб./Гкал без НДС при полезном отпуске 9,82, рост к действующему тарифу 102,66%;

ПАО «КМЗ» - 534,40 руб./Гкал без НДС при полезном отпуске 67,37, рост к действующему тарифу 103,17%

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «Октава»)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения			утверждено	предложение предприятия	корректировка

			i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	-0,0137
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	5,0603	5,0603	5,0603	5,0603	4,991
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**132,52**	**135,13**	**140,48**	**229,05**	**137,17**

Реестр неподконтрольных расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «Октава»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00
2.	Налог на прибыль	0,53	0,55	0,58	0,57	0,57
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**0,53**	**0,55**	**0,58**	**1,15**	**0,57**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «Октава»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	220,92	228,49	238,94	233,07	243,31
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**220,92**	**228,49**	**238,94**	**233,07**	**243,31**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «Октава»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	132,52	135,13	140,48	229,05	137,17
2.	Неподконтрольные расходы	0,53	0,55	0,58	1,15	0,57
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	220,92	228,49	238,94	233,07	243,31
4.	Прибыль	2,13	2,20	2,30	2,26	2,26
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	356,10	366,37	382,30	465,53	383,30

Корректировка тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «Октава»)

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,8889	1,8889	1,8889	1,7285	1,5406
тариф, руб/Гкал без НДС	188,53	193,96	202,40	269,33	248,81
рост к пред. тарифу в %		102,88	104,35	138,86	128,28

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0,0014
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	13,97992	13,97992	13,97992	13,97992	13,999
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**608,42**	**620,41**	**644,98**	**729,42**	**636,97**

Реестр неподконтрольных расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода			утверждено	предложение предприятия	корректировка

		i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	12,34	12,58	13,34	12,94	12,92
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	50,74	50,98	51,74	51,34	51,32
2.	Налог на прибыль	2,41	2,48	2,60	2,44	2,57
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**53,14**	**53,46**	**54,35**	**53,78**	**53,88**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	608,42	620,41	644,98	729,42	636,97
2.	Неподконтрольные расходы	53,14	53,46	54,35	53,78	53,88
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прибыль	9,62	9,91	10,41	9,93	10,27
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	671,19	683,78	709,73	793,13	701,12

Корректировка тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	4,8765	4,8765	4,8765	4,8765	4,8765
тариф, руб/Гкал без НДС	137,64	140,22	145,54	162,64	143,78

рост к пред. тарифу в %		101,88	103,80	115,99	102,54

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0,0016
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	18,15468	18,15468	18,15468	18,15468	18,184
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1 325,47**	**1 351,58**	**1 405,10**	**1 659,13**	**1 387,92**

Реестр неподконтрольных расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021

1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	25,40	25,90	27,63	26,69	26,60
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	44,40	44,40	44,40	44,90	44,90
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	69,80	70,30	72,03	71,59	71,50
2.	Налог на прибыль	4,37	4,46	4,76	4,61	4,67
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**74,17**	**74,76**	**76,79**	**76,20**	**76,16**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»)

Тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1325,47	1351,58	1405,10	1659,13	1387,92
2.	Неподконтрольные расходы	74,17	74,76	76,79	76,20	76,16
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прибыль	17,49	18,01	19,03	18,37	18,66
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	параметров регулирования					
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1417,14	1444,36	1500,92	1753,70	1482,74

Корректировка тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (Кот.инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»)

			утверждено	предложение предприятия	корректировка
	i0	i0+1	i0+2	i0+2	i0+2
	2019	2020	2021	2021	2021

Полезный отпуск , тыс. Гкал	9,8188	9,8188	9,8188	9,8188	9,8188
тариф, руб./Гкал без НДС	144,33	147,10	152,86	178,61	151,01
рост к пред. тарифу в %		101,92	103,92	121,42	102,66

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0,00075
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	306,57062	306,53	306,57062	306,57062	306,761
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**Тыс. руб.**	**14 076,00**	**14 351,87**	**14 921,63**	**15 904,13**	**14 728,17**

Реестр неподконтрольных расходов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	318,33	324,57	344,31	368,97	333,08
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	32,68	32,68	32,68	35,63	35,63
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	351,01	357,25	376,99	404,60	368,71
2.	Налог на прибыль	309,37	309,37	334,61	348,90	320,50

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**660,38**	**666,62**	**711,60**	**753,50**	**689,21**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	5 576,83	5 602,71	5 852,25	5 889,13
3.	Расходы на тепловую энергию	12 648,95	12 992,51	13 681,10	14 198,96	13 413,73
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**12 648,95**	**18 569,34**	**19 283,81**	**20 051,21**	**19 302,86**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	14076,00	14351,87	14921,63	15904,13	14728,17
2.	Неподконтрольные расходы	660,38	666,62	711,60	753,50	689,21

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	12648,95	18569,34	19283,81	20051,21	19302,86
4.	Прибыль	1237,46	1237,46	1338,44	1309,10	1282,01
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	28622,78	34825,28	36255,47	38017,94	36002,25

Корректировка тарифов

МУП МО г.Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)

			утверждено	предложение предприятия	корректировка
	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	67,6730	67,2320	67,6730	69,9000	67,3700
тариф, руб./Гкал без НДС	422,96	517,99	535,75	543,89	534,40
рост к пред. тарифу в %		122,47	103,43	105,00	103,17

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям МУП МО г. Тула «Ремжилхоз» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Показатель	Един. изм	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г. в т.ч.:					
			Предложение предприятия, всего	Предложение Экспертизы, **всего**	от ПАО Октава	от АО АК Туламашзавод	от кот.66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»	от ПАО «КМЗ»
Отпуск от сетей	Гкал	83 816,16	86 759,80	**83 605,86**	1 540,56	4 876,46	9 818,84	67 370,00
Присоединенная мощность	Гкал/ч мес	33,54	34,25	**33,97**	0,68	2,14	3,77	27,38
Нормативные потери тепла	Гкал	10 388,00**	29 094,12	10 388,00**	150,00	434,32*	1 084,81*	10 238,0
Электроэнер-гия	тыс. кВт-ч	830,00	-	830,00	-	-	-	830,00
Количество условных единиц	ед.				4,991	13,999	18,184	306,761

*** В тарифах на передачу тепла для МУП «Ремжилхоз» не учитывать, т.к. тарифы на тепловую энергию для ОАО АК «Туламашзавод» и ФГБУ «ЦЖКХ МО» рассчитаны для конечного потребителя.**

****** Без учета потерь в сетях от котельных АО АК « Туламашзавод» и ФГБУ «ЦЖКУ МО».

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Принято в сеть, Гкал	Потери в сетях МУП «Ремжил-хоз», Гкал	Отпуск от сети, МУП «Ремжил-хоз», Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
						всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
							всего	в том числе				
								федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
МУП «Ремжилхоз» в том числе от:	95 512,99	11 907,13	**83 605,86**	-	-	83 605,86	11523,32	-	-	11523,32	64192,57 (76,5%)	7889,97
ПАО «Октава»	1690,56	150,00	1540,56	-	-	1540,56	25,32	-	-	25,32	997,75	517,49
АО АК «Туламашзавод»	5310,78	434,32	4876,46	-	-	4876,46	1886,00	-	-	1886,00	-	2990,46
Кот. инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»	10 903,65	1084,81	9818,84	-	-	9818,84	-	-	-	-	9317,82	501,02
ПАО «КМЗ»	77608,00	10238,00	67370,00	-	-	67370,00	9612	-	-	9612	53877	3881,00

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии от сетей МУП МО г. Тула «Ремжилхоз», Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ПАО "Октава"	население	997,75	197,55	176,6	151,66	73,83						81,82	138,69	177,6
	бюджет	25,32	5,01	4,48	3,85	1,87						2,08	3,52	4,51
	прочие	517,49	102,46	91,6	78,66	38,29						42,43	71,93	92,12

	Всего	**1540,56**	305,02	272,68	234,17	113,99						126,33	214,14	274,23
АО АК "Туламашзавод"	бюджет	1886,00	373,43	331,94	296,1	154,65						154,65	245,18	330,05
	прочие	2990,46	592,11	526,32	469,5	245,22						245,22	388,76	523,33
	Всего	**4876,46**	965,54	858,26	765,60	399,87						399,87	633,94	853,38
Кот. инв.№66 ФГБУ «ЦЖКУ МО»	население	9317,82	1655,54	1486,88	1341,23	766,26	137,64	137,64	137,64	137,64	137,64	766,26	1134,24	1479,21
	прочие	501,02	96,86	86,29	77,16	41,11	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	41,11	64,18	85,81
	Всего	**9818,84**	1752,4	1573,17	1418,39	807,37	139,34	139,34	139,34	139,34	139,34	807,37	1198,42	1565,02
ПАО "КМЗ"	население	53877,00	9983,89	8929,78	8019,41	4425,86	496,92	496,92	496,92	496,92	496,92	4425,86	6725,73	8881,87
	бюджет	9612,00	1816,14	1621,38	1453,17	789,2	63,25	63,25	63,25	63,25	63,25	789,19	1214,14	1612,53
	прочие	3881,00	760,98	677,03	604,53	318,32	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	318,33	501,50	673,21
	Всего	**67370,00**	12561,01	11228,19	10077,11	5533,38	565,59	565,59	565,59	565,59	565,59	5533,38	8441,37	11167,61
Всего		**83605,86**	**15583,97**	**13932,30**	**12495,27**	**6854,61**	**704,93**	**704,93**	**704,93**	**704,93**	**704,93**	**6866,95**	**10487,87**	**13860,24**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Ремжилхолз» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.95. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ЗАО ПСК «Содружество» на 2021-2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ЗАО ПСК «Содружество» на 2021-2025 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

АО ПСК «Содружество» вышло с предложением об установлении тарифа на 2021 год долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию составляет 4258,91 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Акционерное общество Промышленно-строительный комплекс «Содружество» (далее АО ПСК «Содружество», общество, предприятие)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с выполнением проектных работ, производство строительных материалов, конструкций и изделий и др. в соответствии с действующим законодательством.
Юридический адрес	300026, Россия, г. Тула, п. Басово - Прудный, ул. Центральная, 2-а
Почтовый адрес	300026, Россия, г. Тула, п. Басово - Прудный, ул. Центральная, 2-а
ИНН/КПП	7107009175/710701001
Система налогообложения	Упрощенная
Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права от 01. 04.2014 №71-АД 114669
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 12.05.2020 № 11/2)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию:

на 2021 год: 4024,68 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 98,55%;
на 2022 год: 4146,35 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 103,02%;
на 2023 год: 4274,09 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 103,08%;
на 2024 год: 4405,79 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,08%;
на 2025 год: 4541,58 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,08%;

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям АО ПСК «Содружество», в размере 2543,40 за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	19314	29227
2. Себестоимость	20304	27375
3. Чистая прибыль (убыток)	(925)	17

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» в редакции от 29.07.2017;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом №73 от 26.11.2014;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные АО ПСК «Содружество» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной АО ПСК «Содружество» установлено 2 водогрейных котла. Установленная мощность котельной 1,625 Гкал/час. Котлы работают на природном газе.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая нагрузка	
Факел-Г	1	1	2009	1,00		
Е-1-0,9Г-3	1	1	1991	0,625		
	2	2		1,625	0,55 (33,8 %)	85,39

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления собственных объектов предприятия и на отопление жилого дома;
- в виде горячей воды на санитарно-бытовые нужды объектов предприятия и жилого дома.

Сетевая вода отпускается по графику 88-66^{0}С. Вода на нужды горячего водоснабжения отпускается с температурой 60^{0}С.

Для подпитки систем теплоснабжения используется химочищенная вода. Схема водоподготовки одно ступенчатое - Na- катионирование. Катионит – сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется 26% рассолом.

Система теплоснабжения - закрытая.

Тепловые сети 4-х трубные протяженностью 400 м в двухтрубном исчислении принадлежат предприятию. Прокладка сетей - надземная.

В котельной установлены приборы учета природного газа и электроэнергии. Отпуск тепла и расход воды по котельной определяются расчетным путем.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между АО ПСК «Содружество» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд объектов предприятия определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2016.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №45 от 16.05.2013.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 250,80 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал, План 2021 2025 гг.		
	ОТ	ГВС	Всего
Собственное потребление	807,18	17,83	825,01
Население	272,31	153,48	425,79
Всего	**1 079,49**	**171,31**	**1 250,80**
Предприятие	1 079,49	171,31	1 250,80
Корректировка 2020 г.	1 079,49	171,31	1 250,80

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия – 4,37 Гкал;

По расчету Экспертизы – **5,55 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия – 1 256,35 Гкал;

По расчету Экспертизы – **1 255,16 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал			Потери в системах теплопотребления, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	
Экспертиза	1 079,49	171,31	**1 250,80**	4,35	0,01	**4,36**	**1083,84**	**171,32**	**1 255,16**	**0,488**
Предприятие	1 079,49	171,31	1 250,80	5,54	0,01	5,55	1 085,03	171,32	1 256,35	

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Корректировка 2020 г.	Полезный отпуск, Гкал; План 2021- 2025 гг.		
		отопление	ГВС	Всего
Собственное потребление	830,56	811,53	17,84	829,37
Население	425,79	272,31	153,48	425,79
Всего	1 256,35	**1 083,84**	**171,32**	**1 255,16**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 231,79 Гкал;

По расчету Экспертизы – **213,35 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	План 2021-2025 гг.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	1 083,84	0,200	81,72	1 165,56	
ГВС	171,32	0,200	131,63	302,95	
Всего	**1 255,16**	0,400	**213,35**	**1 468,51**	14,53
Предприятие	1 256,35	0,400	231,79	1 488,14	15,58
Корректировка 2020 г.	1 256,35	0,400	231,79	1 488,14	15,58

Потери в тепловых сетях снизились, по сравнению с утвержденными в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, в связи с изменением графика отпуска теплоносителя от котельной и в связи с изменением климатических параметров в СНиП 23-01-99* «Строительная климатология».

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия -1 488,14 Гкал;

По расчету Экспертизы- **1 468,51 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия Экспертизы – **14,45 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия - 1 502,59 Гкал;

По расчету Экспертизы – **1 482,96 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 224,03 тыс. м^3;

По расчету – **218,05 тыс. м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа Qнр=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ. КПД котлов принят в соответствии с режимными картами, предоставленными предприятием.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
ОТ	1 165,56	10,35	1 175,91	166,01	195,21	172,90
ГВС	302,95	4,10	307,05	166,01	50,97	45,15
Всего	**1 468,51**	14,45 (0,97 %)	1 482,96	166,01* **167,64**	246,18	**218,05**
Предприятие	1 488,14	14,45	1 502,59	168,33	252,93	224,03
Корректировка 2020 г.	1 488,14	14,45	1 502,59	167,30	251,39	222,66

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку;
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпуск.

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 7

	Факт 2019г.	Корректиров-ка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		1 256,35	1 256,35	**1 255,16**
Расход топлива, т.м^3	212,68	222,66	224,03	**218,05**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		177,23	178,32	**173,72**

Электроэнергия

По расчету предприятия –72,27 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы- **64,73 тыс. кВт-ч;** (уровень напряжения НН);

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	98,56	72,27	72,27	**64,73**
Полезный отпуск, Гкал		1 256,35	1 256,35	**1 255,16**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		57,52	57,52	**51,57**

Расход электроэнергии по расчету предприятия и по показаниям прибора учета выше, чем нормативный расход электроэнергии по расчету Экспертизы в связи с тем, что сетевые насосы, установленные в котельной имеют слишком высокую мощность для нагрузок на отопление и ГВС (работают в диапазоне 20-40% мощности). Предприятию рекомендуется установить насосы с оптимальной мощностью.

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы- **0,50 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение м^3	Промывка, м^3	Хоз-Быт, м^3	Продувка, м^3	С.н. ХВО, м^3	Всего м^3	ГВС, м^3	Итого м^3

ОТ	169,22	9,43		80,00	109,86	368,51		368,51
ГВС	54,68	6,18	63,00	10,00		133,856	2631,00	2764,86
Всего	223,90	15,61	63,00	90,00	109,86	**502,37**	2631,00	3133,37
Предприятие	224,80	15,61	63,00	90,03	110,25	503,68	2751,26	3254,95
Корректировка 2020 г.	224,79	15,61	63,00	90,00	110,24	503,64	2631,00	3134,64

Расход воды по годам (т.м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

Таоиф 2017-2020 гг.	Корректиров-ка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
0,50	0,50	0,50	**0,50**

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,26 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков м^3, План 2021-2025 гг.			
	С.н. ХВО	продувка	хоз-быт	всего
Экспертиза	109,86	90,00	63,00	**262,86**
Предприятие	110,25	90,03	63,00	263,28
Корректировка 2020 г.	110,24	90,00	63,00	263,24

Рассол (26%)

По расчету предприятия и Экспертизы- **21,00 м^3.**

Сульфоуголь

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,06 т.**

Расход сульфоугля определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки 20%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2021-2025 гг. приведены в таблице 12.

Таблица 12

План 2021-2025 гг.									
Предложение предприятия, ед.					Предложения				
оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.	сл. кип	Всего ОПП	оператор	аппаратчик ХВО	слесарь рем.	сл. кип	Всего ОПП
5	0,5	1	0,5	7	5	0,5	1	0,5	**7**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия - 3,544 ед.;

По расчету Экспертизы – **3,548 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	98,50		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,20*1,5=0,30	11,0	3,300
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,496	0,5	0,248
Всего				**3,548**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО ПСК «Содружество» на 2021-2025 гг., объемы топливно-энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **1 255,16** Гкал;
- природный газ – **218,05** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **64,73** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,50** т.м^3;
- стоки – **0,26** т.м^3;
- рассол – **21,00** м^3;
- сульфоуголь - **0,06** т;
- численность основного производственного персонала –**7** ед.;
- количество условных единиц – **3,548** ед.

Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям **АО ПСК «Содружество»** на 2021-2025 гг. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **105,00 м^3** горячей воды;
- потери тепловой энергии в размере **0,21 тыс. Гкал**.

Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной **АО ПСК «Содружество»** на 2021-2025 гг. предлагается утвердить в соответствии с проведенным уточняющим расчетом в размере **167,64 кг у.т./Гкал.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию:

на 2021 год: 4024,68 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 98,55%;
на 2022 год: 4146,35 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 103,02%;
на 2023 год: 4274,09 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 103,08%;
на 2024 год: 4405,79 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,08%;
на 2025 год: 4541,58 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,08%;

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $HBB_i^{ск}$, по формуле:

$$HBB_i^{ск} = OP_i^{ск} + HP_i^{ск} + PЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$OP_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$HP_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год

снижены по сравнению с предложением предприятия на 29,44 тыс. руб. и составляют 1565,20 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей в 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 218,05 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 54,46 тыс. руб. и составит 547,11 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год 64,73 тыс. кВт-ч определяется в соответствии с таблицей 8. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2019 год, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% на 2020 год, и 5,6% на 2021 год. Таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 8,45 руб. за 1 кВт-ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» **-** расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 19,50 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Рост по статье на 0,02 тыс. руб. относительно предложения предприятия в связи с корректировкой цены ресурсов, экспертной группой приняты утвержденные на 2021 год тарифы. Объемы воды и стоков учтены в тарифе в соответствии с таблицами 9,10,11.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 138,69 тыс. руб. в соответствии с подпунктом 4 пункта 33, пунктом 40 Основ ценообразования. Расходы учтены в соответствии с предоставленным предприятием планом проведения профилактических ремонтов (расшифровка материалов по текущему ремонту) - учтено 59,44 тыс. руб. Учтено 79,25 тыс. руб. на приобретение рассола 26% в количестве 21 куб.м. и сульфоугля в количестве 0,06 т. Цена реагентов принята на основании представленных счетов на оплату, прайс листа и договора №16/40-10 от 01.01.2010 поставки солевого раствора.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом предоставленного предприятием штатного расписания. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 1784,88 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 145,11 тыс. руб. Средняя заработная плата работников – 16866,27 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в размере 546,17 тыс. руб. Данные затраты включены в размере 30,6% от фонда оплаты труда. Снижение относительно предложения предприятия на 44,4 тыс. руб. Предприятие предоставило уведомление о размере страховых взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа в уведомлении 0,60 процентов к суммам выплат.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 301,78 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и скорректированы расходы на индекс-дефлятор, предприятием был применен 4 %, экспертами принят 3,6% в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ. Расходы по данной статье включают в себя: затраты по договору №82 от 01.01.2013 технического обслуживание, ремонт газового оборудования и газопроводов – 230,82 тыс. руб., по договору №85 от 14.09.2019 режимно-наладочные работы по водогрейным котлам в газовой котельной, сумма затрат по договору учтена с разбивкой на 3 года равными долями – 11,09 тыс. руб.; договор с ООО «Экспертиза 71» от 01.08.2019 – экспертиза промышленной безопасности – 11,40 тыс. руб.; №78 от 30.04.2019 аварийно-спасательное формирование в области поддержания постоянной готовности сил и средств к реагированию на ЧС – 21,15 тыс. руб. Расходы на проверку средств измерений включены с учетом прейскуранта цен ФБУ «Тульский ЦСМ»-16,84 тыс. руб.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и включены расходы в размере 53,81, что соответствует предложению предприятия.

«Расходы на обучение персонала» - расходы по данной статье в размере 10,14 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 44 Основ ценообразования, с учетом представленного предприятием плана обучения сотрудников в количестве 3 человек, по программа профессиональной подготовки по профессии «Операторов котельной» и предаттестационная подготовка по курсу «Промышленная безопасность». Соответствует предложению предприятия.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 14,03 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса. Соответствует предложению предприятия.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 20,30 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Снижение относительно предложения 18,31 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 50,02 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована относительно предложенной предприятием на 299,06 тыс. руб. и составит на 2021 год 5051,62 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей АО ПСК «Содружество»:

на 2021 год: 4024,68 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,25516 тыс. Гкал, рост к действующему тарифу составит 98,55%;

на 2022 год: 4146,35 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,25516 тыс. Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 103,02%;

на 2023 год: 4274,09 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,25516 тыс. Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 103,08%;

на 2024 год: 4405,79 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,25516 тыс. Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,08%;

на 2025 год: 4541,58 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 1,25516 тыс. Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,08%;

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой

АО ПСК "Содружество"

2021

№ п/п	Статьи затрат	**Утверждено на 2020**		**Предложение предприятия на 2021**		**Предложение экспертной группы на 2021**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	

I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**5 071,88**	**4 037,00**	**5 259,10**	**4 186,01**	**4 981,30**	**3 968,66**	**98,31**
	расходы на сырье и материалы	59,04	46,99	59,44	47,31	59,44	47,35	100,77
	Расходы на топливо, в том числе:	**1 552,16**	**1 235,45**	**1 594,64**	**1 269,26**	**1 565,20**	**1 247,01**	**100,94**
	уголь		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	природный газ	**1 552,16**	1 235,45	1594,64	1 269,26	1 565,20	1 247,01	100,94
	мазут		-	**-**	-	-	-	**-**
	диз. топливо		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**560,34**	**446,01**	**601,57**	**478,82**	**547,11**	**435,89**	**97,73**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от котельных		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от блок - станций		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Покупная электрическая энергия	**560,34**	446,01	**601,57**	478,82	**547,11**	435,89	**97,73**
	расходы на холодную воду, стоки	**18,56**	14,77	**19,48**	15,51	**19,50**	15,53	**105,15**
	расходы на реагенты	29,33	23,35	**82,48**	65,65	79,25	63,14	**270,43**
	расходы на теплоноситель		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	амортизация основных средств и нематериальных активов		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	оплата труда	**1 881,62**	**1 497,69**	**1 929,99**	**1 536,19**	**1 784,88**	**1 422,03**	**94,95**
	в т.ч. основной производственный персонал	1 134,72	903,18	1 148,08	913,82	1 081,28	861,47	95,38
	ремонтный персонал	326,16	259,61	356,21	283,53	335,48	267,28	102,96
	цеховый персонал	313,12	249,23	316,80	252,16	298,37	237,71	95,38
	административно-управленческий персонал	107,63	85,67	108,90	86,68	69,74	55,57	64,86
	отчисления на социальные нужды	**575,78**	**458,30**	**590,57**	**470,07**	**546,17**	**435,14**	**94,95**

	в т.ч. основной производственный персонал	347,23	276,38	351,31	279,63	330,87	263,61	95,38
	ремонтный персонал	99,80	79,44	109,00	86,76	102,66	81,79	102,96
	цеховый персонал	95,81	76,26	96,94	77,16	91,30	72,74	95,38
	административно-управленческий персонал	32,94	26,22	33,32	26,52	21,34	17,00	64,86
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	**-**	-	**-**	-	-
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	325,90	259,40	**302,95**	241,14	301,78	240,43	**92,69**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	43,19	34,38	**53,81**	42,83	53,81	42,87	**124,71**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах		-	**-**	-	**-**	-	**-**

	установленных нормативов и (или) лимитов							
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на служебные командировки	-	-	**-**	-	-	-	**-**
	расходы на обучение персонала	10,00	7,96	**10,14**	8,07	10,14	8,08	**101,54**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**15,96**	12,70	**14,03**	11,16	**14,03**	11,17	**87,96**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	налог на имущество организаций		-		-	-	-	**-**
	земельный налог		-	-	-	-	-	**-**
	транспортный налог		-	-	-	-	-	**-**
	прочие налоги		-	-	-	-	-	**-**
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы по сомнительным долгам		-		-	-	-	**-**
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		-	**-**	-	**-**	-	**-**

	другие обоснованные расходы, в том числе		-	-	-	-	-	-
	расходы на услуги банков	-	-		-	-	-	-
	расходы на обслуживание заемных средств		-		-	-	-	-
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**47,35**	**37,69**	**38,61**	**30,73**	**20,30**	**16,17**	**42,91**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)		-		-	-	-	-
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	47,35	37,69	38,61	30,73	20,30	16,17	42,91
	резервный фонд		-		-	-	-	-
	прочие расходы		-		-	-	-	-
IV.	**Налог на прибыль**	**11,83**	**9,42**	**52,98**	**42,17**	**50,02**	**39,85**	**423,2**
	Предпринимательская прибыль		-		-	-	-	-
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**-**	**-**		**-**	**-**	**-**	**-**
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**5 131,06**	**4 084,10**	**5 350,68**	**4 258,91**	**5 051,62**	**4 024,68**	**98,55**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**1,25635**		**1,25635**		**1,25516**		**-**
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал		**4 084,10**		**4 258,91**		**4 024,68**	**98,55**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2021-2025гг. методом долгосрочной индексации

1	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**					2 289,30	тыс. руб.
2	**Индекс эффективности операционных расходов:**						
	2021	2022	2023	2024	2025		
		1%	1%	1%	1%		
3	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг:**						
	2021	2022	2023	2024	2025		
	x	x	x	x	x		в %
	x	x	x	x	x		в тыс. руб.
4	**Уровень надежности теплоснабжения:**						

	на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии				
	2021	x	x	x			
	2022	x	x	x			
	2023	x	x	x			
	2024	x	x	x			
	2025	x	x	x			

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

АО ПСК "Содружество"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,6	3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,625	1,625	1,625	1,625	1,625
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 289,30**	**2 354,80**	**2 424,50**	**2 496,26**	**2 570,15**

Реестр неподконтрольных расходов

АО ПСК "Содружество"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0	i0+1	i0+2	i0+3	i0+4

		2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,03	14,57	15,15	15,76	16,39
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	14,03	14,57	15,15	15,76	16,39
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	546,17	561,80	578,43	595,55	613,18
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	560,20	576,37	593,58	611,31	629,57
2.	Налог на прибыль	50,02	51,97	54,05	56,21	58,46
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**610,21**	**628,34**	**647,63**	**667,52**	**688,02**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

АО ПСК "Содружество"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7

1.	Расходы на топливо	1 565,20	1 613,57	1 663,44	1 714,86	1 767,88
2.	Расходы на электрическую энергию	547,11	566,26	586,07	606,59	627,82
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	19,50	20,28	21,09	21,93	22,81
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**2 131,81**	**2 200,10**	**2 270,60**	**2 343,38**	**2 418,51**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
АО ПСК "Содружество"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2289,30	2354,80	2424,50	2496,26	2570,15
2.	Неподконтрольные расходы	610,21	628,34	647,63	667,52	688,02
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	2131,81	2200,10	2270,60	2343,38	2418,51
4.	Прибыль	20,30	21,09	21,94	22,81	23,73
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	инвестиционной программы					
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	5051,62	5204,33	5364,67	5529,98	5700,41

Корректировка тарифов

АО ПСК "Содружество"

	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
Полезный отпуск , тыс. Гкал	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552	1,2552
тариф, руб/Гкал	4024,68	4146,35	4274,09	4405,79	4541,58
рост к пред. тарифу в %	98,55	103,02	103,08	103,08	103,08

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной АО ПСК «Содружество» на 2021-2025 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприя-тие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	1 256,35	1 256,35	**1 255,16**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	222,66	224,03	**218,05**
Электроэнергия НН	тыс. кВт-ч	72,27	72,27	64,73
Вода	тыс.м^3	0,50	0,50	0,50
Стоки	тыс.м^3	0,26	0,26	0,26
Рассол 26%	м^3	21,00	21,00	21,00
Сульфоуголь	т	0,06	0,06	0,06
Численность ОПП	ед.	7	7	7

Количество условных единиц	ед.	3,544	3,544	3,548

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗАО ПСК «Содружество»	1482,96	14,45	1468,51	-	1468,51	213,35	**1255,16**	829,37	-	425,79	-	-	-	-	425,79 (33,9%)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельная **ЗАО ПСК «Содружество»**	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Собственное потребление	829,37	162,17	145,13	124,84	61,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	68,04	114,29	145,95
Население	425,79	66,71	60,99	54,18	32,94	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,12	50,64	61,26
Всего	**1255,16**	228,88	206,12	179,02	94,48	14,27	14,27	14,27	14,27	14,28	103,16	164,93	207,21

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей АО ПСК «Содружество» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей АО ПСК «Содружество» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 4024,68 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для АО ПСК «Содружество» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал» установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ЗАО ПСК «Содружество» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.96. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Эстейт» на 2021-2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Эстейт» на 2021-2025 гг.

ООО «Ресурс-Эстейт» вышло с предложением об установлении тарифов на 2021 год долгосрочный периода регулирования 2021-2025 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию составляет 2399,75 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Эстейт» (далее ООО «Ресурс-Эстейт», предприятие)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная со сдачей внаем собственного нежилого недвижимого имущества, производство и продажа тепловой энергии, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством.
Юридический адрес	301830, область Тульская, район Богородицкий, г. Богородицк, Заводской проезд,2
Почтовый адрес	301830, область Тульская, район Богородицкий, г. Богородицк, Заводской проезд,2
ИНН/КПП	7112501015/711201001

Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права от 19.03.2010 №71-АГ 068041
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 12.05.2020 № 11/2)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию:

на 2021 год: 1767,82 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 87,65%;

на 2022 год: 1819,96 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2021 года составит 102,95%;

на 2023 год: 1874,43 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2022 года составит 102,99%;

на 2024 год: 1930,59 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2023 года составит 103,00%;

на 2025 год: 1988,49 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2024 года составит 103,00%;

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Ресурс-Эстейт», в размере 2016,97 за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2018 и 2019 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2018 год	2019 года
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	51740	76594
2. Себестоимость	47400	72190
3. Чистая прибыль (убыток)	301	(227)

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Ресурс-Эстейт» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «Ресурс- Эстейт» находится производственная котельная и тепловые сети (1100 м).

В котельной установлены два водогрейных котла марки Турботерм-Гарант-2500, работающих на природном газе.

Котельная работает отопительный сезон.

В работе находится один котел, при низких температурах наружного воздуха - два котла.

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды на отопление производственных корпусов сторонних потребителей по приборам учета.

Характеристика оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котлов, Гкал/час			Режимные карты	
	всего	в работе	одного	всех работ.	факти-ческая	КПД $^{срвзв.}$ %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
Турботерм-Гарант-2500	2	1	2,15	4,3	2,2	93,73	152,41

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления потребителей по графику 95-70°С.

Для подпитки тепловых сетей используется химочищенная вода, приготовленная в Na -катионитовых фильтрах I -ой ступени. Фильтры загружены смолой Purolite C100E.

Регенерация фильтров производится таблетированной солью.

Схема теплоснабжения от котельной – закрытая двухтрубная.

Тепловые сети (1100 м) от котельной по территории предприятия проложены открыто на низких опорах и эстакадах.

Границы раздела со сторонними потребителями стена зданий. Все здания оснащены приборами учета тепловой энергии.

В котельной осуществляется учет расхода тепла, природного газа, электроэнергии и воды.

Полезный отпуск тепла потребителям

По расчету предприятия –4902,30 Гкал;

По расчету Экспертизы - **5070,80 Гкал.**

Предприятием полезный отпуск тепла принят по приборам учета тепловой энергии, установленным на входе в здания, средний за три года, по фактическому количеству дней подачи теплоносителя за сезон.

Экспертизой полезный отпуск тепла потребителям принят по приборам учета тепловой энергии с пересчетом на нормативное количество суток отопительного периода и нормативную температуру наружного воздуха за отопительный период по Тульской области.

Фактические значения полезного отпуска тепла по приборам учета за 2017-2019 гг. приведены в таблице 2.

Таблица 2

Потребители	**Полезный отпуск тепла по годам, Гкал**						
	Факт по приборам учета			Расчет Экспертизы на нормативные значения числа суток и температуры в отопительный период			
	2017	2018	2019	2017	2018	2019	среднее
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО "Завод №423	1511,87	1808,98	1821,89	1497,12	1873,59	1840,02	1736,91
АО "Ресурс"	1196,13	1239,21	511,51	1184,46	1283,47	516,60	994,84
ООО "Юнайтед Термо РУС"	590,33	690,92	774,83	584,57	715,59	782,54	694,23
ЗАО "ТРЦ "Западный"	350,79	243,26	20,86*	347,36	251,94	21,07*	307,45
ООО «Антей Плюс»	44,10	58,03	78,15	43,67	60,10	78,93	60,90
ООО «Световод»	38,41	51,28	76,14	38,03	53,11	76,90	56,01
ООО НПЦ "Просвещение	142,97	183,96	167,92	141,58	190,53	169,59	167,23
ООО ЧОО "Гарант Плюс"	3,78	2,27	3,50	3,74	2,35	3,53	3,21
Ип Юлин М.И.	12,00	12,00	12,00	11,88	12,43	12,12	12,14
ООО " Вент-СПС"	62,38	71,13	40,37	61,77	73,67	40,77	58,73
ООО Терра Лос"	23,12	14,00	14,00	22,89	14,50	14,14	17,18
ООО "Полигоф РУ"	269,74	1000,17	1118,49	267,11	1035,89	1129,62	810,87
ООО Ресурс-Технопарк"	228,44	126,48	53,00	226,21	131,00	53,53	136,91
ООО Агри-Фарм"	14,00	14,00	14,00	13,86	14,50	14,14	14,17
Итого	4488,05	5515,68	4706,67	4444,26	5712,67	4753,50	**5070,80**

* Показания за месяц, в остальное время счетчик не работал.

Полезный отпуск тепла по предложению предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

№п/п	Наименование абонентов	Корректировка 2020 г.	Факт (ср. за 2017-2019 гг.)	Полезный отпуск тепла, Гкал	
				План 2021-2025гг.	
				Предприятие	Экспертиза
	свободные площади	317,45	-	-	-
1	ООО "Завод №423	1808,983	1736,91	1714,245	1736,91
2	АО «Ресурс»	1223,531	994,84	982,285	994,84
3	ООО "Юнайтед Термо РУС"	690,916	694,23	685,358	694,23
4	ЗАО "ТРЦ "Западный"	243,255	307,45	307,452	307,45
5	ООО "Антей Плюс"	58,025	60,9	60,091	60,9
6	ООО "Световод"	51,28	56,01	55,277	56,01
7	ООО «НПЦ «Просвещение»	183,957	167,23	164,951	167,23
8	ООО ЧОО "Гарант Плюс"	2,27	3,21	3,025	3,21
9	ИП Юлин М.И.	12	12,14	12,0	12,14
10	ООО "ВЕНТ-СПС"	71,129	58,73	57,957	58,73
11	ООО Терра Лос"	14,0	17,18	17,04	17,18
12	ООО «Полигоф РУ»	1000,17	810,87	796,133	810,87
13	ООО «Ресурс- Технопарк»	126,484	136,91	135,975	136,91
14	ООО «АгриФарм»	14,0	14,17	14,0	14,17
ИТОГО:		5817,45	5070,8	4902,30	**5070,80**
Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/час		2,51			**2,22**

Снижение полезного отпуска на 12,8%, по сравнению с утвержденным в расчете долгосрочного тарифа на 2017-2020 гг., связано с уточнением значений отпущенного абонентам тепла по приборам учета и отключением от сети свободных площадей.

Полезный отпуск по расчету Экспертизы на 3,4%выше, чем предложение предприятия, в связи с уточнением нормативного количества суток отопительного периода и нормативной температуры наружного воздуха за отопительный период по Тульской области (СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»).

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

По расчету предприятия – 697,27 Гкал;

По расчету Экспертизы - **649,79 Гкал.**

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325, по программе «РаТен-325», разработанной Научно- техническим центром «КомпаС» при содействии ЗАО «Роскоммунэнерго».

Длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность теплотрасс, L, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал			Отпуск тепла от котельной, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску от котельной
			через изоляцию	с утечками	Всего		
Предложение Экспертизы	**5070,8**	1,100	604,11	45,68	**649,79**	**5720,59**	11,3
Предложение предприятия	4902,3	1,100			697,27	5599,57	12,5
Корректировка 2020г.	5817,45	1,100	540,68	41,13	581,81	6399,26	9,1

Рост нормативных тепловых потерь в сетях ЭСО, по сравнению с утвержденными в предыдущем долгосрочном периоде, связан с уточнением температурного графика подачи тепловой энергии от котельной.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 50,85 Гкал;

По расчету Экспертизы – **49,96 Гкал.**

Экспертизой собственные нужды тепла котельной рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008г. Минэнерго РФ и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Продувка	Растопки	Отопление	Хозбытовые нужды котельной	Прочие	Всего
Экспертиза	17,34	18,0	8,11	0,75	5,77	**49,96**
Предприятие	18,01	18,0	8,11	0,75	6,55	50,85
Корректировка 2020г.	18,43	18,0	8,11	0,75	6,13	51,42

Расход природного газа

По расчету предприятия – 790,61тыс. нм^3;

По расчету Экспертизы – **779,30 тыс. нм3,** при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой согласно «Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденному приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России.

Удельный расход условного топлива на выработку тепла принят по режимным картам 2018 г.

Результаты расчетов расхода природного газа по котельной приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Отпуск тепла от котельной, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Выработка тепла, Гкал	Удельный расход топлива, на выработку /на отпуск тепла кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, тыс.нм^3/год	
						предложение в тариф 2021г.	факт 2019г. $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3 $Q_р^н$=8190 $Q_р^н$=7900
Экспертиза	5720,59	49,96	5770,55	152,41 **153,74**	879,49	**779,3**	818,80 848,86

Предприятие	5599,57	51,42	5650,99	157,89	892,26	790,61	
Корректировка 2020 г.	6399,26	52,7	6451,96	153,11 154,48	987,9	875,4	

Расход топлива по годам

Таблица 7

Наименование	Факт 2019 г.	Корректировка 2020г.	План 2021-2025гг.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	4703,2	5817,45	4902,3	**5070,8**
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	848,86	875,4	790,61	**779,3**
Удельный расход топлива на полезный отпуск тепла, м^3/Гкал	180,5	150,5	161,3	**153,7**

Электроэнергия

По расчету предприятия – 70,06 тыс. кВт-ч;

По расчету Экспертизы – **69,94 тыс. кВт-ч.**

Результаты расчетов расхода электроэнергии предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Факт 2018г.	Факт 2019г.	Корректировка 2020г.	План 2021-2025гг.	
				предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	70,217	68,91	69,94	70,06	**69,94**
Полезный отпуск тепла, Гкал	5515,677	4703,2	5817,45	4902,3	**5070,8**
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	12,73	14,65	12,02	14,3	**13,8**

Вода

По расчету предприятия – 2,87 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **2,71 тыс. м^3.**

Расход воды по данным предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименования	Продувка	Подпитка тепловой сети	Заполнение системы теплоснабжения	Про-мывка	Хоз быт	с.н. ХВП	Всего
План 2021-2025гг.							
Экспертиза	345	1773	214	228	28	119	**2707**
Предприятие	386,02	1879,89		453,97	27,96	117,74	2865,58

Наименования	Продувка	Подпитка тепловой сети	Заполнение системы теплоснабжения	Про-мывка	Хоз быт	с.н. ХВП	Всего
Корректировка 2020 г.	386	1880	227	228	28	128	2877

Снижение расхода воды по расчету Экспертизы, по сравнению с расходом воды утвержденном в тарифе 2017-2020 гг. и предложением предприятия, связано с уточнением расхода воды на продувку водогрейных котлов и снижением подпитки внутренних систем теплоснабжения, ввиду снижения полезного отпуска тепла потребителям.

Стоки

По расчету предприятия – 0,53 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **0,49 тыс. м^3.**

Объем стоков от котельной по данным предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице 10.

Таблица 10

Объем стоков, м^3				
Наименования	Продувка	Хозбытовые нужды	Собственные нужды ХВП	Всего
План 2021-2025гг.				
Экспертиза	345	28	119	**492**
Предприятие	386,02	27,96	117,74	531,72
Корректировка 2020 г.	386	28	128	542

Снижение объема стоков от котельной, по сравнению с утвержденным в тарифе 2017-2020 гг. и предложением предприятия, связано с уточнением расхода воды на продувку водогрейных котлов.

Соль и катионит

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу соли и катионита приведены в таблице 11.

Расход катионита Purolite C100E на досыпку фильтров в расчете Экспертизы принят в количестве 10%, в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Таблица 11

Наименование	Корректировка 2020 г.	**План 2021-2025гг.**	
		предприятие	Экспертиза
Соль таблетированная, т	3,3	3,45	**3,3**
Катионит Purolite C100E	0,01	0,016	**0,01**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 12.

Таблица 12

Расчет предприятия, ед							Расчет Экспертизы, ед						
оператор	аппаратчик	ремонт-ники	сварщик	электромонтер	слесарь КИП	Всего	оператор	аппаратчик	ремонтники	сварщик	электромонтер	слесарь КИП	**Всего**

-	-	2	-	1	0,5	3,5	-	-	1	-	1	0,5	**2,5**
Корректировка 2020 г.							-	-	-	-	1	0,5	1,5

Расчет численности производственных рабочих предприятием и Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Рост численности основных производственных рабочих, по сравнению с корректировкой на 2020г. тарифа 2017-2020г.г., связан с включением ремонтника по обслуживанию 1100 м тепловых сетей, находящихся на балансе ООО «Ресурс-Эстейт». Ранее предприятие, ошибочно, не включало единицу ремонтников по обслуживанию тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия – 20,286 ед;

По расчету Экспертизы – **20,292 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	207,3		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	1,10	11	12,1
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	107,3*1,1	0,06	7,082
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	2,22	0,5	1,11
Всего:				**20,292**

Выводы и предложения:

1. Объемы топливно- энергетических составляющих тарифа на тепловую энергию и полезный отпуск, отпускаемые котельной ООО «Ресурс - Эстейт»» г.Богородицк на 2021-2025гг., по расчетам Экспертизы составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии - **5070,8** Гкал/год;
- природный газ – **779,3** тыс. м^3 (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
- электроэнергия – **69,937** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,71** тыс. м^3;
- стоки – **0**,**49** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **3,3** т;
- катионит Purolite C100E – **0,01** т;
- численность основного производственного персонала – **2,5** ед;
- количество условных единиц – **20,292 ед.**

2. Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ООО «Ресурс – Эстейт» на 2021-2025 гг. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **1287 м^3** горячей воды;
- потери тепловой энергии в размере **0,650 тыс. Гкал**;

3. Норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ООО «Ресурс – Эстейт» на 2021-2025 гг. предлагается утвердить в размере **153,74 кг ут/Гкал.**

на 2021 год: 1767,82 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 87,65%;

на 2022 год: 1819,96 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2021 года составит 102,95%;

на 2023 год: 1874,43 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2022 года составит 102,99%;

на 2024 год: 1930,59 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2023 года составит 103,00%;

на 2025 год: 1988,49 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к тарифу 2024 года составит 103,00%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta \text{НВВ}_{\text{i-n}}^{\text{к}}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год снижены по сравнению с предложением предприятия на 87,92 тыс. руб. и составляют 4630,53 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей в 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 774,10 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 4,88 тыс. руб. и составит 363,36 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год 69,94 тыс. кВт-ч определяется в соответствии с таблицей 8. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2019 год, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% на 2020 год, и 5,6% на 2021 год. Таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,20 руб. за 1 кВт-ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 94,62 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Рост по статье на 2,13 тыс. руб. относительно предложения предприятия в связи с корректировкой цены ресурсов, экспертной группой приняты утвержденные на 2021 год тарифы. Объемы воды и стоков учтены в тарифе в соответствии с таблицами 9,10.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 220,91 тыс. руб. в соответствии с подпунктом 4 пункта 33, пунктом 40 Основ ценообразования. Расходы учтены в соответствии с предоставленным предприятием планом проведения профилактических ремонтов (расшифровка материалов по текущему ремонту, предоставлены счета-фактуры на материалы) учтено 155,39 тыс. руб. Учтено 65,52 тыс. руб. на приобретение соли и смолы Purolite C100 в количестве 3,3 т и 0,01 т. соответственно. Цена реагентов принята на основании представленных счетов-фактур.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 195,15 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 2019 год.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом предоставленного предприятием штатного расписания. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 1587,65 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 1897,58 тыс. руб. Средняя заработная плата работников – 21283,33 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в размере 479,47 тыс. руб.

Данные затраты включены в размере 30,2% от фонда оплаты труда. Снижение относительно предложения предприятия на 573,07 тыс. руб. Предприятие предоставило уведомление о размере страховых взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа в уведомлении 0,20 процентов к суммам выплат.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 720,50 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и исключен НДС в расходах, также скорректирован индекс – дефлятор на 3,6% по прогнозу Минэкономразвития РФ. Расходы по данной статье включают в себя: затраты на промывку теплообменников, ревизию насосного оборудования, газовых счетчиков, оборудования КИПиА – по плану профилактических ремонтов предприятия. Также затраты по договору №17/2017 от 01.01.2017 технического обслуживание, ремонт газового оборудования и газопроводов – 104,56 тыс. руб., по договору №10-3С/19 от 17.04.2019 экспертиза промышленной безопасности котельной, сумма затрат по договору учтена с разбивкой на 3 года равными долями – 22,67 тыс. руб.; договор с ТО ООО ВДПО от 08.08.2019 – трубо-печные работы – 5,84 тыс. руб.; №06/19 от 01.08.2019 измерение сопротивления контура заземления- 4,86 тыс. руб.; режимно-наладочные испытания по договору №130-2019н от 27.07.2019, сумма затрат по договору учтена с разбивкой на 3 года равными долями – 27,50 тыс. руб.; аварийно-спасательные работы №81/18Г от 04.06.2018 – 40,00 тыс. руб.; мед. Услуги №328,329 от 08.04.2019 – 5,50 ты. руб.; охрана труда и техника безопасности – 30,38 тыс. руб. (предоставлены счета-фактуры). Расходы на проверку средств измерений включены с учетом прейскуранта цен ФБУ «Тульский ЦСМ» -43,22 тыс. руб. Расходы по статье ниже предложения предприятия на 24,97 тыс. руб.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов (договора на оказание услуг, счета-фактуры за 2019 год) и включены расходы в размере 465,97, что ниже предложения предприятия на 83,61 тыс. руб.

«Расходы на обучение персонала» - расходы по данной статье в размере 24,05 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 44 Основ ценообразования, с учетом представленного предприятием плана обучения сотрудников, договоров на оказание платных образовательных услуг, актов сдачи- приемки оказанных услуг. Скорректировано относительно предложения предприятия на 1,02 тыс. руб. исходя из численности персонала учтенной в тарифе.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 14,03 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса. Соответствует предложению предприятия.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2021 год учтено 58,52 тыс. руб. Снижение по статье относительно предложения предприятия на 8,29 тыс. руб. Расчет налога произведен исходя из среднегодовой стоимости ОС, данные для расчета взяты из ведомости амортизации за 2019 год предоставленной предприятием.

«Земельный налог» учтен в тарифе на 2021 год в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования в размере 2,27 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия, в подтверждение расходов на налоги предприятием предоставлены налоговые декларации, платежные поручения и карточки счетов.

«Расходы на услуги банков» - расходы по данной статье учтены на основании подпункта г) пункта 25 Методических указаний, в соответствии с предложением предприятия на 2021 год затраты по данной статье составят 68,07 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 13,26 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 31,34 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Снижение относительно предложения 94,11 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 7,84 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована относительно предложенной предприятием на 2796,97 тыс. руб. и составит на 2021 год 8964,25 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Ресурс – Эстейт»:

на 2021 год: 1767,82 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,0708 тыс. Гкал, рост к действующему тарифу составит 87,65%;

на 2022 год: 1819,96 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,0708 тыс. Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 102,95%;

на 2023 год: 1874,43 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,0708 тыс. Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 102,99%;

на 2024 год: 1930,59 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,0708 тыс. Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,00%;

на 2025 год: 1988,49 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 5,0708 тыс. Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,00%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой

ООО "Ресурс-Эстейт"

2021

№ п/п	Статьи затрат	**Утверждено на 2020**		**Предложение предприятия на 2021**		**Предложение экспертной группы на 2021**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**11 502,50**	**1 977,24**	**11 536,34**	**2 353,87**	**8 857,01**	**1 746,67**	**88,34**
	расходы на сырье и материалы	142,10	24,43	155,99	31,83	155,39	30,64	125,44
	Расходы на топливо, в том числе:	**5 143,26**	**884,11**	**4 718,45**	**962,75**	**4 630,53**	**913,17**	**103,29**
	уголь	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**

	природный газ	**5 143,26**	884,11	4718,45	962,75	4 630,53	913,17	103,29
	мазут	**-**	-	**-**	-	-	-	**-**
	диз. топливо	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**347,64**	**59,76**	**358,48**	**73,14**	**363,36**	**71,66**	**119,91**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от котельных	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от блок - станций	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Покупная электрическая энергия	**347,64**	59,76	**358,48**	73,14	**363,36**	71,66	**119,91**
	расходы на холодную воду, стоки	**97,29**	16,72	**96,75**	19,74	**94,62**	18,66	**111,60**
	расходы на реагенты	**58,41**	10,04	**70,52**	14,39	65,52	12,92	**128,69**
	расходы на теплоноситель	**-**	-		-	**-**	-	**-**
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**189,27**	32,53	**195,15**	39,82	**195,15**	38,48	**118,31**
	оплата труда	**3 330,91**	**572,57**	**3 485,23**	**711,12**	**1 587,65**	**313,10**	**54,68**
	в т.ч. основной производственный персонал	-	-	-	-	-	-	-
	ремонтный персонал	481,48	82,77	959,30	195,73	638,50	125,92	152,13
	цеховый персонал	1 115,06	191,67	739,40	150,87	389,48	76,81	40,07
	административно-управленческий персонал	1 734,37	298,13	1 786,53	364,52	559,67	110,37	37,02
	отчисления на социальные нужды	**1 005,60**	**172,86**	**1 052,54**	**214,76**	**479,47**	**94,55**	**54,70**
	в т.ч. основной производственный персонал	-	-	-	-	-	-	-
	ремонтный персонал	145,36	24,99	289,71	59,11	192,83	38,03	152,17
	цеховый персонал	336,64	57,87	223,30	45,56	117,62	23,20	40,08
	административно-управленческий персонал	523,60	90,01	539,53	110,09	169,02	33,33	37,03
	ремонт основных средств, выполняемый	**-**	-	**-**	-	**-**	-	-

	подрядным способом							
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	**859,64**	147,77	**745,47**	152,11	720,50	142,09	**96,16**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	**203,70**	35,02	**549,58**	112,14	465,97	91,89	**262,40**
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	**-**	-		-	**-**	-	**-**
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**-**	-		-	**-**	-	**-**
	расходы на служебные командировки	**-**	-		-	-	-	**-**
	расходы на обучение персонала	**17,89**	3,07	**25,07**	5,12	24,05	4,74	**154,46**

	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**19,65**	3,38	**14,03**	2,86	**14,03**	2,77	**81,83**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**87,14**	14,98	**69,08**	14,10	**60,79**	11,99	**80,03**
	налог на имущество организаций	84,70	14,56	66,81	13,63	58,52	11,54	**79,27**
	земельный налог	2,44	0,42	2,27	0,46	2,27	0,45	**106,59**
	транспортный налог	-	-	-	-	-	-	**-**
	прочие налоги	-	-	-	-	-	-	**-**
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**81,33**	**13,98**	**68,07**	**13,89**	**68,07**	**13,42**	**96,02**
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы по сомнительным долгам	-	-		-	-	-	**-**
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	другие обоснованные расходы, в том числе	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на услуги банков	81,33	13,98	68,07	13,89	68,07	13,42	96,02
	расходы на обслуживание заемных средств	**-**	-		-	**-**	-	**-**
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**119,84**	**20,60**	**125,45**	**25,60**	**31,34**	**6,18**	**30,00**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	-		-	-	-	**-**

	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	119,84	20,60	125,45	25,60	31,34	6,18	30,00
	резервный фонд	-	-		-	-	-	-
	прочие расходы	-	-		-	-	-	-
IV.	**Налог на прибыль**	**29,96**	**5,15**	**31,36**	**6,40**	**7,84**	**1,55**	**30,0**
	Предпринимательская прибыль	-	-		-	-	-	-
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	**-**	**-**		**-**	**-**	**-**	**-**
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**11 733,63**	**2 016,97**	**11 761,22**	**2 399,75**	**8 964,25**	**1 767,82**	**87,65**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**5,81745**		**4,90102**		**5,07080**		**-**
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал без НДС		**2 016,97**		**2 399,75**		**1 767,82**	**87,65**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2021-2025гг. методом долгосрочной индексации

1	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**					3 019,07	тыс. руб.
2	**Индекс эффективности операционных расходов:**						
	2021	2022	2023	2024	2025		
		1%	1%	1%	1%		
3	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг:**						
	2021	2022	2023	2024	2025		
	x	x	x	x	x		в %
	x	x	x	x	x		в тыс.руб.
4	**Уровень надежности теплоснабжения:**						
	на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии				
	2021	x	x	x			
	2022	x	x	x			
	2023	x	x	x			
	2024	x	x	x			
	2025	x	x	x			

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Ресурс-Эстейт"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7	8

1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,6	3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	20,292	20,292	20,292	20,292	20,292
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3 019,07**	**3 105,44**	**3 197,37**	**3 292,01**	**3 389,45**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Ресурс-Эстейт"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	142,89	146,09	149,50	153,05	156,74
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	14,03	14,57	15,15	15,76	16,39
1.4.3.	налоги	60,79	60,79	60,79	60,79	60,79
1.4.4.	иные расходы	68,07	70,72	73,55	76,50	79,56
1.5.	Отчисления на социальные нужды	479,47	493,19	507,78	522,82	538,29
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	195,15	195,15	195,15	195,15	195,15
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	817,51	834,43	852,44	871,01	890,18
2.	Налог на прибыль	7,84	8,14	8,47	8,80	9,16
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**825,34**	**842,57**	**860,90**	**879,82**	**899,34**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "Ресурс-Эстейт"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	4 630,53	4 773,62	4 921,16	5 073,29	5 230,14
2.	Расходы на электрическую энергию	363,36	376,08	389,24	402,86	416,96
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	Расходы на холодную воду	94,62	98,40	102,34	106,43	110,69
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**5 088,50**	**5 248,10**	**5 412,74**	**5 582,58**	**5 757,79**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "Ресурс-Эстейт"

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3019,07	3105,44	3197,37	3292,01	3389,45
2.	Неподконтрольные расходы	825,34	842,57	860,90	879,82	899,34
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	5088,50	5248,10	5412,74	5582,58	5757,79
4.	Прибыль	31,34	32,56	33,86	35,22	36,63
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8964,25	9228,67	9504,87	9789,63	10083,21

Корректировка тарифов
ООО "Ресурс-Эстейт"

	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
Полезный отпуск , тыс. Гкал	5,0708	5,0708	5,0708	5,0708	5,0708
тариф, руб/Гкал без НДС	1767,82	1819,96	1874,43	1930,59	1988,49
рост к пред. тарифу в %	87,65	102,95	102,99	103,00	103,00

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии , отпускаемую котельной ООО «Ресурс- Эстейт» на 2021-2025гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Факт 2019г.	**План 2021-2025гг.**	
				предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	5817,45	4703,2	4902,30	**5070,80**
Топливо: - газ Q=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	875,4	848,86	790,61	**779,30**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	69,937	68,91	70,06	**69,937**
Вода	тыс. м^3	2,88	-	2,87	**2,71**
Стоки	тыс. м^3	0,54	-	0,53	**0,49**

Соль	т	3,3	-	3,45	**3,3**
Смола КУ-2	т	0,01		0,016	**0,01**
Численность	ед.	1,5		3,5	**2,5**
Количество условных единиц	ед.	20,437		20,286	**20,292**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, и во вн системе ж/д Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗАО «Ресурс - Эстейт»	5770,55	49,96	5720,59	-	5720,59	649,79	**5070,8**	-	-	5070,8						5070,8

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Прочие	5070,80	1004,02	892,46	796,12	415,81	-	-	-	-	-	415,81	659,20	887,38

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Эстейт» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.97. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглова А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021 год.

ФКУ - ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области вышло с предложением об установлении тарифа на 2021 год на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию составляет 2021 год – 2623,76 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Федеральное казенное учреждение лечебное исправительное учреждение №3 (далее ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области, предприятие)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с управлением и эксплуатацией тюрем, исправительных колоний и других мест лишения свободы, а также по оказанию реабилитационной помощи бывшим заключенным
Юридический адрес	300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п. Озерный
Почтовый адрес	300911, область Тульская, район Ленинский, г. Тула, п. Озерный
ИНН/КПП	7107040584/710701001
Система налогообложения	Общая, освобождено от уплаты НДС
Основание владения имуществом	свидетельство о государственной регистрации права от 30.11.2015 №71-71/001-71/001170/2015-313/1
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 12.05.2020 № 11/2)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию:

на 2021 год: 2619,32 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 102,98%;

на 2022 год: 2698,79 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 103,03%;

на 2023 год: 2781,62 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 103,07%;

на 2024 год: 2867,03 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,07%;

на 2025 год: 2955,10 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,07%;

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ФКУ - ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области, в размере 2543,40 за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 7.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях и многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета».
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ФКУ - ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России установлено четыре водогрейных котла В-1. Установленная мощность котельной 2,48 Гкал/час. Котлы работают на природном газе.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактическая нагрузка	
В-1	4	3	1987-1997	2,48	1,49 (60%)	76,79

Тепло от котельной отпускается:

- в виде теплофикационной воды для отопления собственных объектов ЛИУ-3, а так же на отопление общежития;
- в виде горячей воды на санитарно-бытовые нужды объектов ЛИУ-3.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{0}С. Вода на нужды горячего водоснабжения отпускается с температурой 60^{0}С.

Для подпитки систем теплоснабжения используется водопроводная вода.

Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети 2-х и 4-х трубные протяженностью 1242 м в двухтрубном исчислении принадлежат предприятию. Прокладка сетей надземная и подземная.

В котельной установлен прибор учета природного газа, электроэнергии и воды. Отпуск тепла от котельной определяется расчетным путем.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ФКУ ЛИУ-3 и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд предприятия определен по нормам расхода воды в соответствии со СНиП 2.04.01-85 СП 30.13330.2012.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014г.

По расчету предприятия и Экспертизы – **3 476,05 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал, План 2021-2025 гг.		
	ОТ	ГВС	Всего
Собственное потребление ЛИУ-3	2 673,50	729,91	3 403,41
Население	72,64	-	72,64
Всего	2 746,14	729,91	**3 476,05**
Корректировка 2020 г.	2 746,14	729,91	3 476,05

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы – **17,28 Гкал;**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **3 493,33 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал			Потери в системах теплопотребления , Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	отопление	ГВС	Всего	
Экспертиза	2 746,14	729,91	**3 476,05**	16,65	0,63	**17,28**	2 762,79	730,54	**3 493,33**	**1,276**
Предприятие	2 746,14	729,91	3 476,05	16,65	0,63	17,28	2 762,79	730,54	3 493,33	
Корректировка 2020 г.	2 746,14	729,91	3 476,05	16,65	0,63	17,28	2 762,79	730,54	3 493,33	

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету Экспертизы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Корректировка 2020 г.	Полезный отпуск, Гкал; План 2021-2025 гг.		
		отопление	ГВС	Всего
Собственное потребление	3 420,25	2 689,70	730,55	3 420,25
Население	73,08	73,08	-	73,08
Всего	3 493,33	**2 762,78**	**730,55**	**3 493,33**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия и Экспертизы – **542,98 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	План 2021-2025 гг.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	2 762,79	0,903	365,39	3 128,18	11,68
ГВС	730,54	0,339	177,59	908,13	19,56
Всего	**3 493,33**	1,242	**542,98**	**4 036,31**	13,45
Предприятие	3 493,33	1,242	542,98	4 036,31	13,45
Корректировка 2020 г.	3 493,33	1,242	542,98	4 036,31	13,45

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы- **4 036,31Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету Экспертизы – **45,35 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **4 081,66 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия – 674,69 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **672,84 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Средневзвешенный КПД котлов принят по режимным картам, представленным предприятием.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
ОТ	3 128,18	36,90	3 165,08	186,04	588,83	521,75
ГВС	908,13	8,45	916,58	186,504	170,52	151,10
Всего	**4 036,31**	45,35 (1,11%)	4 081,66	186,04* **188,13**	759,35	**672,84**
Предприятие	4 036,31	45,35	4 081,66	186,55	761,43	674,69

Корректировка 2020 г.	4 036,31	45,35	4 081,66	186,55	761,43	674,69

* в числителе удельный расход условного топлива на выработку;
в знаменателе удельный расход условного топлива на отпуск.

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 7

	Факт 2019г.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		3 493,33	3 493,33	**3 493,33**
Расход топлива, т.м^3	562,39***** 702,54	674,69	674,69	**672,84**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		193,14	193,14	**192,60**

* в числителе расход газа по счетчику;
в знаменателе в пересчете на калорийность и нормативную температуру.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы- **171,78 тыс. кВт-ч;**
(уровень напряжения НН);
Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Факт 2019г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	126,82	171,78	171,78	**171,78**
Полезный отпуск, Гкал		674,69	674,69	**672,84**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		25,46	25,46	**25,53**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы- **0,83 тыс. м^3.**
Вода на нужды ГВС в тариф не включена.
Результаты расчетов предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение	Промывка	Хоз-быт	Продувка	Всего	ГВС	Итого
ОТ	483,06	35,77	-	143,08	661,91		661,91
ГВС	42,85	4,00	78,75	41,54	167,14	11809,00	11976,14
Всего	525,91	39,77	78,75	184,62	**829,05**	11809,00	12638,05
Предприятие	525,91	39,77	78,75	184,62	829,05	11809,00	12638,05
Корректировка 2020 г.	525,91	39,77	78,75	184,62	829,05	11809,00	12638,05

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,26 тыс.м^3.**
Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

	Объем стоков м^3, План 2021-2025 гг.		
	продувка	хоз-быт	всего
Экспертиза	184,62	78,75	**263,37**
Предприятие	184,62	78,75	263,37
Корректировка 2020 г.	184,62	78,75	263,37

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2021-2025 гг. приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Предложение предприятия, ед.					Предложения				
	one-ратор	сле-сарь рем.	элек тро-монт ер	сл. кип	Всего ОПП	one-ра-тор	сле-сарь рем.	элек тро-мон тер	сл. кип	Всего ОПП
План 2021-2025 гг.	6	2	0,5	0,5	9	6	2	0,5	0,5	**9**
Корректировка 2020 г.						6	2	0,5	0,5	9

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **12,436 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	84,480		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,903-0,339+ +1,5*0,339=1,073	11,0	11,798
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,276	0,5	0,638
Всего				**12,436**

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021-2025 гг., объемы топливно- энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **3 493,33** Гкал;

- природный газ – **672,84** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **171,78** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,83** т.м^3;
- стоки – **0,26** т.м^3;
- численность основного производственного персонала –**9** ед.;
- количество условных единиц – **12,436** ед.

2. Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2021-2025 гг. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **232,45 м3** в горячей воде;

- потери тепловой энергии в размере **0,543 тыс. Гкал.**

3. Нормативный удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ФКУ ЛИУ-3 на 2021-2025 гг. предлагается утвердить в размере **188,13 кг у.т./Гкал.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2619 руб. 32 коп. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составляет 102,98%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

на i-й год по формуле (12) с применением величины $HBB_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год снижены по сравнению с предложением предприятия на 2,16 тыс. руб. и составляют 4829,77 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей в 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 672,84 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 6.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год увеличена по сравнению с предложением предприятия на 20,23 тыс. руб. и составит 1114,48 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год 171,78 тыс. кВт-ч определяется в соответствии с таблицей 8. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2020 год, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,49 руб. за 1 кВт-ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 26,52 тыс. руб. в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Рост по статье на 4,09 тыс. руб. относительно предложения предприятия в связи с корректировкой цены ресурсов, экспертной группой приняты утвержденные на 2021 год тарифы. Объемы воды и стоков учтены в тарифе в соответствии с таблицами 9,10.

«Расходы на сырье и материалы» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 159,52 тыс. руб. в соответствии с подпунктом 4 пункта 33, пунктом 40 Основ ценообразования. Расходы учтены в соответствии с предоставленным предприятием планом проведения профилактических ремонтов (расшифровка материалов по текущему ремонту.

«Оплата труда» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 42 Основ ценообразования, с учетом предоставленного предприятием штатного расписания. Экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 1904,42 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 0,62 тыс. руб. Средняя заработная плата работников – 16040 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в размере 575,14 тыс. руб. Данные затраты включены в размере 30,2% от фонда оплаты труда. Снижение относительно предложения предприятия на 0,17 тыс. руб. Предприятие предоставило уведомление о размере страховых взнос на обязательное социальное страхование от

несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, размер страхового тарифа в уведомлении 0,20 процентов к суммам выплат.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - расходы по данной статье в размере 267,43 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом а) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и исключены в полном объеме не подтвержденные документально затраты в размере 12,92 тыс. руб. как экономически необоснованные на основании пункта 33 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Правила регулирования тарифов). Также скорректированы расходы на индекс-дефлятор, предприятием был применен 4 %, экспертами принят 3,6% в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ. Расходы по данной статье включают в себя: затраты по договору №74 от 11.04.2016 технического обслуживание, ремонт газового оборудования и газопроводов – 105,25 тыс. руб., по договору №202 от 01.09.2016 аварийное и техническое обслуживание газовой котельной, сумма затрат по договору учтена в размере – 90,00 тыс. руб.; договор с ООО «Экспертиза ПБиС» от №212 14.09.2016 – обследование металлической дымовой трубы – 25,00 тыс. руб.; Расходы на проверку средств измерений включены с учетом прейскуранта цен ФБУ «Тульский ЦСМ»-37,89 тыс. руб.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом б) пункта 44 Основ ценообразования. Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и скорректирован индекс-дефлятор в расчете, приенен в размере 3,6% в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ. Затраты по данной статье составят 79,75 тыс. руб.

«Расходы на обучение персонала» - расходы по данной статье в размере 15,63 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом е) пункта 44 Основ ценообразования, с учетом представленных предприятием фактических затрат за 2019 год, представленного предприятием плана обучения сотрудников.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 9,90 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 32,40 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Снижение относительно предложения 32,40 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 8,10 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка скорректирована относительно предложенной предприятием на 15,51 тыс. руб. и составит на 2021 год 9150,14 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ФКУ – ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области:

на 2021 год: 2619,32 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 102,98%;

на 2022 год: 2698,79 руб. за 1 Гкал, рост к тарифу 2021 года составит 103,03%;

на 2023 год: 2781,62 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 3,49333 тыс. Гкал, рост к тарифу 2022 года составит 103,07%;

на 2024 год: 2867,03 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 3,49333 тыс. Гкал, рост к тарифу 2023 года составит 103,07%;

на 2025 год: 2955,10 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 3,49333 тыс. Гкал, рост к тарифу 2024 года составит 103,07%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой

ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

2021

№ п/п	Статьи затрат	**Утверждено на 2020**		**Предложение предприятия на 2021**		**Предложение экспертной группы на 2021**		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**8 834,18**	**2 528,87**	**9 103,12**	**2 605,86**	**9 109,64**	**2 607,72**	**103,12**
	расходы на сырье и материалы	151,10	43,25	159,52	45,66	159,52	45,66	105,57
	Расходы на топливо, в том числе:	**4 756,83**	**1 361,69**	**4 831,93**	**1 383,19**	**4 829,77**	**1 382,57**	**101,53**
	уголь		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	природный газ	**4 756,83**	1 361,69	4831,93	1 383,19	4 829,77	1 382,57	101,53
	мазут		-	**-**	-	-	-	**-**
	диз. топливо		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	**861,55**	**246,63**	**1 094,25**	**313,24**	**1 114,48**	**319,03**	**129,36**
	Покупка тепловой энергии, в том числе:		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от котельных		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	от блок - станций		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	Покупная электрическая энергия	**861,55**	246,63	**1 094,25**	313,24	**1 114,48**	319,03	**129,36**
	расходы на холодную воду, стоки	**30,45**	8,72	**22,43**	6,42	**26,52**	7,59	**87,09**
	расходы на реагенты	-	-	**-**	-	-	-	**-**
	расходы на теплоноситель		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	амортизация основных средств и нематериальных активов	**127,08**	36,38	**127,08**	36,38	**127,08**	36,38	**100,00**

	оплата труда	**1 899,49**	**543,75**	**1 905,04**	**545,34**	**1 904,42**	**545,16**	**100,26**
	в т.ч. основной производственный персонал	1 073,41	307,27	1 086,70	311,08	1 154,88	330,60	107,59
	ремонтный персонал	637,69	182,54	645,57	184,80	577,44	165,30	90,55
	цеховый персонал	159,15	45,56	123,32	35,30	122,84	35,17	77,19
	административно-управленческий персонал	29,24	8,37	49,45	14,16	49,26	14,10	168,45
	отчисления на социальные нужды	**572,37**	**163,85**	**575,31**	**164,69**	**575,14**	**164,64**	**100,48**
	в т.ч. основной производственный персонал	323,45	92,59	328,18	93,94	348,77	99,84	107,83
	ремонтный персонал	192,15	55,01	194,96	55,81	174,39	49,92	90,75
	цеховый персонал	47,96	13,73	37,24	10,66	37,10	10,62	77,36
	административно-управленческий персонал	8,81	2,52	14,93	4,27	14,88	4,26	168,83
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	**-**	-	**-**	-	-
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	325,65	93,22	**281,90**	80,70	267,43	76,55	**82,12**
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических,	65,44	18,73	**80,06**	22,92	79,75	22,83	**121,87**

	информационных, аудиторских и консультационных услуг							
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		-	**-**	-	**-**	-	**-**
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	расходы на служебные командировки	-	-	**-**	-	-	-	**-**
	расходы на обучение персонала	32,23	9,23	**15,69**	4,49	15,63	4,48	**48,51**
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	**11,99**	3,43	**9,90**	2,84	**9,90**	2,83	**82,57**
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	**-**	-	**-**	-	**-**	-	**-**
	налог на имущество организаций		-		-	-	-	**-**
	земельный налог		-	-	-	-	-	**-**
	транспортный налог		-	-	-	-	-	**-**
	прочие налоги		-	-	-	-	-	**-**
II.	**Внереализационные расходы, всего**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		-	-	-	-	-	-
	расходы по сомнительным долгам		-		-	-	-	-
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		-	-	-	-	-	-
	другие обоснованные расходы, в том числе		-	-	-	-	-	-
	расходы на услуги банков	-	-		-	-	-	-
	расходы на обслуживание заемных средств		-		-	-	-	-
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**40,60**	**11,62**	**50,02**	**14,32**	**32,40**	**9,27**	**79,80**
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)		-		-	-	-	-
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	40,60	11,62	50,02	14,32	32,40	9,27	79,80
	резервный фонд		-		-	-	-	-
	прочие расходы		-		-	-	-	-
IV.	**Налог на прибыль**	**10,15**	**2,91**	**12,51**	**3,58**	**8,10**	**2,32**	**79,8**
	Предпринимательская прибыль		-		-	-	-	-
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	-	-		-	-	-	-
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**8 884,93**	**2 543,40**	**9 165,65**	**2 623,76**	**9 150,14**	**2 619,32**	**102,98**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**3,49333**		**3,49333**		**3,49333**		-
	Тариф на производство		**2 543,40**		**2 623,76**		**2 619,32**	**102,98**

	тепловой энергии за 1 Гкал							

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2021-2025гг. методом долгосрочной индексации

1	**Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**						2 426,75	тыс. руб.
2	**Индекс эффективности операционных расходов:**							
	2021	2022	2023	2024	2025			
		1%	1%	1%	1%			
3	**Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг:**							
	2021	2022	2023	2024	2025			
	x	x	x	x	x	x		в %
	x	x	x	x	x	x		в тыс. руб.
4	**Уровень надежности теплоснабжения:**							
	на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии					
	2021	x	x	x				
	2022	x	x	x				
	2023	x	x	x				
	2024	x	x	x				
	2025	x	x	x				

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,6	3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	12,436	12,436	12,436	12,436	12,436
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2 426,75**	**2 496,18**	**2 570,07**	**2 646,15**	**2 724,47**

Реестр неподконтрольных расходов
ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9,90	10,29	10,70	11,13	11,57
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	9,90	10,29	10,70	11,13	11,57
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	575,14	591,59	609,10	627,13	645,69
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	127,08	127,08	127,08	127,08	127,08
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	712,12	728,96	746,88	765,34	784,34
2.	Налог на прибыль	8,10	8,42	8,75	9,10	9,47
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**720,22**	**737,37**	**755,63**	**774,44**	**793,81**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя

ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	4 829,77	4 979,49	5 133,86	5 293,01	5 457,09
2.	Расходы на электрическую энергию	1 114,48	1 153,48	1 193,85	1 235,64	1 278,89
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	26,52	27,58	28,68	29,83	31,02
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**5 970,76**	**6 160,56**	**6 356,39**	**6 558,48**	**6 767,00**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2426,75	2496,18	2570,07	2646,15	2724,47
2.	Неподконтрольные расходы	720,22	737,37	755,63	774,44	793,81
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	5970,76	6160,56	6356,39	6558,48	6767,00
4.	Прибыль	32,40	33,66	35,01	36,41	37,87
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9150,14	9427,78	9717,11	10015,47	10323,15

Корректировка тарифов

ФКУ-ЛИУ 3 УФСИН по Тульской области

	i0 2021	i0+1 2022	i0+2 2023	i0+3 2024	i0+4 2025
Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,4933	3,4933	3,4933	3,4933	3,4933
тариф, руб/Гкал	2619,32	2698,79	2781,62	2867,03	2955,10
рост к пред. тарифу в %	102,98	103,03	103,07	103,07	103,07

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области на 2021-2025 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректиров-ка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприя-тие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	3 493,33	3 493,33	**3 493,33**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	674,69	674,69	**672,84**
Электроэнергия НН	тыс. кВт-ч	171,78	171,78	171,78
Вода	тыс.м^3	0,83	0,83	0,83
Стоки	тыс.м^3	0,26	0,26	0,26
Численность	ед.	9	9	9

Количество условных единиц	ед.	12,436		12,436

***** при калорийности природного газа $Q_p^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ФКУ ЛИУ-3	4081,66	45,35	4036,31	-	4036,31	542,98	**3493,33**	3420,25	-	73,08					73,08 (2,1%)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Котельная **ФКУ ЛИУ-3**	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Собственное потребление	3 420,25	593,44	534,27	483,16	281,43	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	281,43	410,54	531,58
Население	73,08	14,47	12,86	11,47	5,99	-	-	-	-	-	5,99	9,50	12,80
Всего	**3 493,33**	607,91	547,13	494,63	287,42	60,88	60,88	60,88	60,88	60,88	287,42	420,04	544,38

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**672,84**	115,90	104,42	94,51	55,37	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59	55,37	80,42	103,90
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**171,78**	30,55	27,44	24,75	14,13	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	14,13	20,92	27,30

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.98. Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района на очередной 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» вышло с предложением о корректировке тарифов по п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 3073,49 руб./Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест-Тула» (далее ООО «ЭГИ-Тула», предприятие, ЭСО)
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с производством, передачей и распределением пара и горячей воды
Юридический адрес	300041, область Тульская, г. Тула, ул. Пушкинский проезд, д.4-А
Почтовый адрес	300035, область Тульская, г. Тула, ул. Революции, д.35-А
ИНН/КПП	7107500552/710601001
Система налогообложения	Общая
Основание владения имуществом	договор аренды с комитетом имущественных и земельных отношений администрации МО Богородицкий район зданий, сооружений, нежилых помещений МО Богородицкий район от 04 апреля 2011 №1146

Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

На рассмотрение Правления комитета по тариф выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2858,18 руб. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составит 102,36%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» по п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района, в размере 2792,34 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу "Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 219 411	1 267 815
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	1 022 981	1 097 561
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	15 574	3 811

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления

коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области», в редакции Приказа №73 от 26.11.2014;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 21.08.2015 №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемых на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной на арендуемых котельных.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула» находятся две котельные в п. Бегичевский, котельная №7 в д. Упертовка и две котельные в п. Товарковский.

В котельных БМК №№1, 2 п. Бегичевский установлено 6 водогрейных котлов: типа КсВа - 0,63, в котельной №7 - 5 котлов типа Факел–Г.

Две модульные котельные в п. Бегичевский работают отопительный сезон, котельная №7 в д. Упертовка – круглогодично.

В п. Товарковский установлены две модульные котельные БМК-1 и БМК-2. Котельная БМК №2 запущена в эксплуатацию в 2013 году, вместо паровой котельной сахарного завода.

Котельная БМК №1 работает круглый год.

Котельная БМК №2 работает отопительный сезон.

В котельных установлены водогрейные котлы марки «ТУРБОТЕРМ-1100» и «ТУРБОТЕРМ-3150».

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Назначение	Количество		Мощность котельной, Гкал/ч		Режимные карты	
			Всего	в работе зима/лето	Уста-новл.	Расчетная	КПД %	в кг у.т./ Гкал
п.Бегичевский								
Котельная №1 (БМК№1)	КсВа-0,63	ОТ	3	2	1,08	0,68 (63%)	89,64	159,38
Котельная №2 (БМК№2)	КсВа-0,63	ОТ	3	2	1,08	0,48 (45 %)	90,66	157,58
Котельная №7, д. Упертовка	Факел Г	ОТ ГВС	5	2/1	4,3	0,71 (17%)	83,5	171,08
п. Товарковский								
Котельная БМК №1	ТУРБОТЕРМ -1100	ОТ ГВС	2	2/1	1,9	1,5 (79%)	88,27	161,85
Котельная БМК №2	ТУРБОТЕРМ -3150	ОТ	2	1	5,42	4,71(74%)	93,06	153,51
	ТУРБОТЕРМ -1100		1	1	0,95			
Итого:			3	2	6,37			
Всего			**16**	**10/2**	**14,37**	**8,08(56%)**	90,46	157,92

Тепло от котельных отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С.

От котельной №7 в д. Упертовка и котельной БМК №1 в п. Товарковский горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается по графику 65^{o}С- 55 ^{o}С, с температурой 60^{o}С у потребителей.

Подпитка систем теплоснабжения в п. Бегичевский производится водой, прошедшей обработку в установках обезжелезивания и фильтрации воды типа «Ecowater». Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной №7 подпитка систем теплоснабжения производится химочищенной водой, прошедшей обработку в автоматических фильтрах марки SF-1465A-91OSXT. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

На модульных котельных в п. Товарковский установлены автоматические установки натрий катионирования периодического действия типа LM-FM (TWIN)1054-5000 SXT и SF-1865A-95OSXT. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

Схемы теплоснабжения котельных – закрытые двухтрубные, при наличии горячего водоснабжения схемы - закрытые, четырехтрубные.

Прокладка сетей – подземная в непроходимых каналах и надземная на низких опорах.

Граница эксплуатационной ответственности для большинства потребителей п. Бегичевский и п. Товарковкий – стена дома; для котельной №7 – смотровые колодцы, далее до домов сети принадлежат потребителям; для котельной №2 в п. Товарковский – место ответвления от магистрали, которое указано в приложении к договору поставки тепловой энергии (акту балансовой принадлежности тепловых сетей).

Общая протяженность сетей, эксплуатируемых ЭСО – 12,668 км, в том числе:

- п. Бегичевский -1,525 км;
- д. Упертовка – 0,730 км,
- п. Товарковский – 10,413 км.

Протяженность сетей потребителей – 0,749 км, в том числе:

- п. Бегичевский – 0,04 км;

- д. Упертовка – 0,411 км;
- п. Товарковский – 0,298км.

Во всех котельных установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. Учет расхода воды и отпуска тепловой энергии не производится.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

По расчету предприятия и Экспертизы – **13 897,34 Гкал.**

Предприятием и ГКУ ТО «Экспертиза» расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Расход тепла на отопление нежилых отдельно стоящих зданий выполнен расчетным путем по удельным характеристикам, с учетом инфильтрации наружного воздуха. Для некоторых бюджетных и прочих потребителей расход тепла на отопление принят по приборам учета.

В д. Упертовка (кот. №7) прибор учета расход тепла на объекты ПАО «Ростелеком» установлен на границе балансовой принадлежности сетей в колодце, который учитывает тепловую энергию на отопление всех зданий и тепловые потери в сетях потребителей.

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов горячей воды, температуры воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и фактического потребления горячей воды за предыдущий период у потребителей с приборами учета потребленной воды.

Результаты расчетов теплопотребления приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельные	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**					
		Расчет предприятия			Расчет Экспертизы		
		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
п. Бегичевский							
БМК №1	1241,89	1241,89	-	1241,89	**1241,89**	**-**	**1241,89**
в т.ч. население	204,85	204,85	-	204,85	204,85	**-**	204,85
бюджет и прочие	1037,04	1037,04	-	1037,04	1037,04	**-**	1037,04
БМК№2	742,55	742,55	-	742,55	**742,55**	**-**	**742,55**
в т.ч. население	354,41	354,41	-	354,41	354,41	**-**	354,41
бюджет и прочие	388,13	388,13	-	388,13	388,13	**-**	388,13
Котельная №7 д. Упертовка	1442,99	1290,47	152,52	1442,99	**1290,47**	**152,52**	**1442,99**
в т.ч. население	809,59	674,12	135,47	809,59	674,12	135,47	809,59
бюджет и прочие	633,4	616,35	17,05	633,4	616,35	17,05	633,4
Всего по участку:	3427,43	3274,9	152,52	3427,43	**3274,9**	**152,52**	**3427,43**
в т.ч. население	1368,86	1233,39	135,47	1368,86	1233,39	135,47	1368,86
бюджет и прочие	2058,57	2041,52	17,05	2058,57	2041,52	17,05	2058,57
п. Товарковский							
Кот. №1	3286,53	2736,49	550,04	3286,53	**2736,49**	**550,04**	**3286,53**
в т.ч. население	3141,32	2594,12	547,2	3141,32	2594,12	547,2	3141,32
бюджет и прочие	145,21	142,37	2,84	145,21	142,37	2,84	145,21
Кот. №2	7183,39	7183,39	-	7183,39	**7183,39**	**-**	**7183,39**
в т.ч. население	4285,17	4285,17	-	4285,17	4285,17	-	4285,17
бюджет и прочие	2898,22	2898,22	-	2898,22	2898,22	**-**	2898,22
Всего по участку:	10469,92	9919,88	550,04	10469,92	**9919,88**	**550,04**	**10469,92**
в т.ч. население	7426,49	6879,29	547,2	7426,49	6879,29	547,2	7426,49
бюджет и прочие	3043,43	3040,59	2,84	3043,43	3040,59	2,84	3043,43
Итого по ЭСО	13897,34	13194,78	702,56	13897,34	**13194,78**	**702,56**	**13897,34**
в т.ч. население	8795,34	8112,67	682,67	8795,34	8112,67	682,67	8795,34
бюджет и прочие	5102,0	5082,11	19,89	5102,0	5082,11	19,89	5102,0

Потери тепла в сетях и местных системах потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **145,66 Гкал.**

Полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы – **14 043,00 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии Экспертизой и предприятием определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в сетях потребителей и в местных системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Теплопотребление, Гкал			Потери в сетях и внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), Гкал			Полезный отпуск, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корректировка 2021г.									
п. Бегичевский									
БМК №1	1241,89	-	1241,89	6,09	-	6,09	1247,98	-	1247,98
БМК №2	742,55	-	742,55	12,34	-	12,34	754,88	-	754,88
Кот.№ 7	1290,47	152,52	1442,99	-	-	-	1290,47	152,52	1442,99
Итого по участку:	3274,9	152,52	3427,43	18,43	-	18,43	3293,33	152,52	3445,85
п. Товарковский									
Кот.№1	2736,49	550,04	3286,53	0,84	0,002	0,842	2737,32	550,04	3287,36
Кот.№2	7183,39	-	7183,39	126,39		126,39	7309,78	-	7309,78
Итого по участку:	9919,88	550,04	10469,92	127,23	0,002	127,232	10047,1	550,04	10597,14
Всего по ЭСО:	13194,78	702,56	13897,34	145,66	0,002	145,66	13340,44	702,56	**14043,0**
Корректировка 2020г.	13194,78	702,56	13897,34	145,66	0,002	145,66	13340,44	702,56	14043,0

Нормативные технологические потери в тепловых сетях ЭСО и отпуск тепла от котельных

Предприятием и Экспертизой для расчета приняты нормативные потери в тепловых сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери - **5 955,22 Гкал.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Котельная	Протяженность теплотрасс L, км		Полезный отпуск, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла от котельных, Гкал	Потери в сетях в % к отпуску от котельных
	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г.				

Корректировка 2021год						
п. Бегичевский						
БМК №1	0,729	0,729	1247,98	317,7	1565,68	20,3
БМК №2	0,796	0,796	754,88	319,48	1074,36	29,7
№7 д.Упертовка	0,730	0,730	1442,99	388,01	1831,0	21,1
в т.ч. ОТ	0,365	0,365	1290,47	165,87	1456,34	11,4
ГВС	0,365	0,365	152,52	222,14	374,66	59,3
Всего по участку:	2,255	2,255	3445,85	1025,19	4471,04	22,9
в т.ч. ОТ	1,89	1,89	3293,33	803,05	4096,38	19,6
ГВС	0,365	0,365	152,52	222,14	374,66	59,3
п. Товарковский						
Кот.№1	2,310	2,310	3287,36	1436,08	4723,45	30,74
в т.ч. ОТ	1,155	1,155	2737,32	624,9	3362,22	18,6
ГВС	1,155	1,155	550,04	811,19	1361,23	59,6
Кот.№2	8,103	8,103	7309,78	3493,94	10803,72	32,3
Итого по участку:	10,413	10,413	10597,14	4930,03	15527,15	31,75
в т.ч. ОТ	9,258	9,258	10047,1	4118,84	14165,92	29,0
ГВС	1,155	1,155	550,04	811,19	1361,23	59,6
Всего по ЭСО:	12,668	12,668	**14043,0**	**5955,22**	**19998,22**	**29,8**
в т.ч. ОТ	11,148	11,148	13340,44	4921,89	18262,33	26,9
ГВС	1,52	1,52	702,56	1033,33	1735,89	59,5
Корректировка 2020г.		12,668	14043,0	5955,22	19998,22	29,8
Присоединенная нагрузка по ЭСО, Гкал/ч **5,88**						

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **436,60 Гкал.**

Предприятием и Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельных рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	Отопление, Гкал	Хозбыт, Гкал	Баки - аккумуляторы, Гкал	Прочие, Гкал	Итого Гкал
Корректировка 2021г.							
п. Бегичевский							
БМК №1	4,7	5,7	1,1	2,2	-	1,6	15,3
БМК №2	3,3	5,3	1,1	1,3	-	1,1	12,1
Кот.№7	5,5	59,3	16,0	7,3	21,8	1,9	111,8
Итого по участку:	13,5	70,3	18,2	10,8	21,8	4,6	139,2
п. Товарковский							
Кот.№1	14,36	90,7	0,0	3,4	30,7	4,9	144,0
Кот.№2	32,7	66,4	6,1	2,7	34,7	10,9	153,5
Итого по участку:	47,1	157,1	6,1	6,0	65,4	15,8	297,5
Всего по ЭСО:	**60,6**	**227,3**	**24,3**	**16,8**	**87,2**	**20,14**	**436,6**

Котельная	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	Отопление, Гкал	Хозбыт, Гкал	Баки - аккумуляторы, Гкал	Прочие, Гкал	Итого Гкал
Предприятие	60,6	227,3	24,3	16,8	87,2	20,14	436,6
Корректировка 2020г.	60,6	227,3	24,3	16,8	87,2	20,14	436,6

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **2924,10 тыс. нм^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.
Утвержденный НУР на отпуск составляет **165,02** кгут/Гкал, в пересчете на выработку 161,49 кгут/Гкал.

Результаты расчетов природного газа приведены в таблице 6.

Расход топлива Таблица 6

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Потери в сетях ЭСО Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход пр. газа, тыс. нм^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/н.м^3
						уд. расход. топлива на выработку/ отпуск кг у.т./Гкал	расход условного топлива, ту.т./год	
Корректировка 2021г.								
БМК №1	1247,98	317,7	1565,68	15,25	1580,93	159,38	251,97	223,26
БМК №2	754,89	319,48	1074,37	12,1	1086,46	159,83	173,65	153,87
Котельная №7 д.Упертовка	1442,99	388,01	1831,0	111,77	1942,77	171,08	332,37	294,51
Итого по п. Бегичевский:	3445,86	1025,19	4471,05	139,12	4610,17	164,42	757,99	671,64
Кот.№1	3287,37	1436,08	4723,45	143,97	4867,41	161,85	787,8	698,05
Кот.№2	7309,78	3493,94	10803,72	153,5	10957,22	160,1	1754,26	1554,41
Итого по п. Товарковский:	10597,14	4930,03	15527,17	297,47	15824,64	160,64	2542,06	2252,46
Всего по ЭСО:	**14043,0**	5955,22	19998,22	436,58	20434,8	161,49 **165,02***	3300,05	**2924,1**
Предложение предприятия	14043,0	5955,22	19998,22	436,58	20434,8	165,02	3300,05	2924,1
Корректировка 2020г.	14043,0	5955,22	19998,22	436,58	20434,8	165,02	3300,05	2924,1

*удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Таблица 7

Котельные	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Расход природного газа, тыс. нм^3 ($Q_н^р$=7900ккал/н.м^3)	2924,1	2924,1	**2924,1**
Полезный отпуск , Гкал	14043,0	14043,0	14043,0
Уд. расход газа м^3/Гкал	208,22	208,22	**208,22**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

По расчету предприятия и Экспертизы – **861,49 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии по котельным приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**		уровень напряжения
		предприятие	Экспертиза	
БМК № 1	39,87	39,87	**39,87**	НН
БМК № 2	40,28	40,28	**40,28**	НН
Котельная №7 д.Упертовка	110,0	110,0	**110,0**	СН2
Всего по участку:	190,15	190,15	190,15	
Кот.№1	172,98	172,98	**172,98**	СН2
Кот.№2	498,36	498,36	**498,36**	СН2
Итого по участку:	671,34	671,34	671,34	
Всего по ЭСО:	861,49	861,49	**861,49**	
Полезный отпуск, Гкал	14043,0	14043,0	14043,0	
Удельный расход на полезный отпуск, кВт-/Гкал	61,3	61,3	**61,3**	

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **9,80 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расход воды (м^3)по предложению предприятия и расчетам Экспертизы приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Продувка котлов	Подпитка	Заполне-ние	Промывка сетей и теплообменников	СН ХВО	Хоз.быт	Итого	ГВС	**Всего**
Корректировка 2021г.									
п. Бегичевский									
БМК №1	95	291	51	39	234	124	**834**		834
БМК №2	65	359	80	68	234	83	**889**		889
Кот №7	111	248	47	39	22	281	**748**	2551	3299
Итого по участку:	271	898	178	146	490	488	**2471**	2551	5022
п. Товарковский									
Кот.№1	285	1294	244	215	118	131	**2287**	9201	11488
Кот.№2	652	2779	594	565	310	143	**5043**		5043
Итого по участку:	937	4073	838	780	428	274	**7330**	9201	16531
Всего по ЭСО:	1208	4971	1016	926	918	762	**9801**	11752	21553
Предложение предприятия	1208	4971	1016	926	918	762	9801	11752	21553
Корректировка 2020г.	1208	4971	1016	926	918	762	9801	11752	21553

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,89 тыс. м^3.**

Таблица 10

Котельные	Корректировка 2021г.			
	продувка	СН ХВО	Хоз.быт	Всего
п. Бегичевский				
БМК №1	95	234	124	453
БМК №2	65	234	83	382
Кот №7	111	22	281	414
Итого по участку:	271	490	488	1249
п.Товарковский				
Кот.№1	285	118	131	534
Кот.№2	652	310	143	1105
Итого по участку:	937	428	274	1639
Всего по ЭСО:	1208	918	762	**2888**
Предложение предприятия	1208	918	762	2888
Корректировка 2020г.	1208	918	762	2888

Соль и материалы

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу таблетированной соли и катионитов на досыпку фильтров приведены в таблицах 11и 12.

Таблица 11

Расход таблетированной соли, т			
Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
п. Бегичевский			
БМК № 1	0,42	0,42	0,42
БМК № 2	0,42	0,42	0,42
Котельная №7	0,33	0,33	0,33
Всего по участку:	1,17	1,17	**1,17**
п. Товарковский			
Кот.№1	0,095	0,10	0,10
Кот.№2	0,364	0,36	0,36
Итого по участку:	0,459	0,46	0,46
Всего по ЭСО:	1,629	1,63	**1,63**

Таблица 12

Расход катионита, т			
Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Катионит Леватит S-1467			
п. Бегичевский			
БМК № 1	0,016	0,016	**0,016**
БМК № 2	0,016	0,016	**0,016**
Итого:	0,032	0,032	**0,032**
Катионит Леватит S-249NC			
Кот. № 7 д. Упертовка	0,016	0,016	**0,016**
Кот. № 2 п. Товарковский	0,032	0,032	**0,032**
Итого:	0,048	0,048	**0,048**
Катионит Пьюролайт С-100			
Кот. № 1 п. Товарковский	0,003	0,004	**0,003**
Итого:	0,08	0,08	**0,08**

Предприятием и Экспертизой расходы катионитов на досыпку фильтров приняты в количестве 10%. в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на

водоподготовительных установках тепловых электростанций». Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002-2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 13.

Таблица 13

Котельная	Расчет предприятия, ед.								Расчет экспертизы, ед.							
	оператор	аппаратчик	сл.рем	сварщик	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего	оператор	аппаратчик	сл.рем.	сварщик	электрик	слесарь КИП	обсл. тепловых сетей	Всего
Корректировка 2021г.																
Кот. №1	4	1	4	1	0,5	0,5	-	11	4	1	4	1	0,5	0,5	-	11
Кот. №2	4	-	4	-	-	-	-	8	4	-	4	-	-	-	-	8
Кот. №7 д.Уперто вка	8	0,5	2	-	-	0,5	-	11	8	0,5	2	-	-	0,5	-	11
Всего по участку:	16	1,5	10	1	0,5	1	-	30	16	1,5	10	1	0,5	1	-	30
Кот.№1	4	1	4	1	0,5	0,5	-	11	4	1	4	1	0,5	0,5	-	11
Кот.№2	8	4	4	1	0,5	0,5	-	18	8	4	4	1	0,5	0,5	-	18
Итого по участку:	12	5	8	2	1	1		29	12	5	8	2	1	1		29
Всего по ЭСО:	28	6,5	18	3	1,5	2		59	28	6,5	18	3	1,5	2	-	**59**
Корректировка 2020г.									28	6,5	14	3	1,5	2	4	59

Расчет численности работающих произведен предприятием и Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы - **142,116 ед.**

Таблица 14

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Колво у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	111,46		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	9,628+2,28= 11,908	11	130,988
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	11,46*11,908	0,06	8,188
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	5,880	0,5	2,940
Всего:				**142,116**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЭнергоГазИнвест –Тула» МО Бегичевский и МО Товарковский, объемы топливно-энергетических составляющих тарифа, количество отпущенного тепла и численность основного производственного персонала принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **14 043,0 Гкал;**
- топливо: природный газ – **2 924,1 тыс. м^3;** (при Q = 7900ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа);
- электроэнергия – **861,49 тыс. кВт-ч**;
- вода - **9 80 тыс. м^3**;
- стоки – **2,89 тыс. м^3**;
- соль таблетированная– **1,63 т;**
- катионит Леватит S-1467 **– 0,032 т;**
- катионит Леватит S-249NC **– 0,048 т;**
- катионит Пьюролайт С-100 **– 0,003 т;**
- численность основного производственного персонала – **59 чел;**
- количество условных единиц – **142,116 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2858 руб. 18 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 102,36%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 17410,12 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 2924,10 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицами 6,7. Рост относительно предложения предприятия составил 11,69 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год снижена по сравнению с предложением предприятия на 709,05 тыс. руб. и составит 5019,07 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 8. Расход электроэнергии составляет 861,49 тыс. кВт-ч. По данной статье применен индекс-дефлятор 5,6%, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,83 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 9,10: количество воды 9,80 тыс. куб. м, стоков – 2,89 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 347,88 тыс. руб.

«Арендная плата» - предприятием представлены расчет арендной платы по договорам аренды от 27.11.2014 №1248 от 09.01.2017 №1278, от 12.03.2018 №1305, от 01.03.2013 №7 на сумму 1086,15. Экспертной группой расходы по статье учтены в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов экспертной группой исключены не подтвержденные документально затраты в полном объеме. Вышеуказанные расходы не являются экономически обоснованными, так как в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В представленных подтверждающих материалах не содержатся данные (подтверждение факта несения расходов арендодателем) об амортизационных отчислениях, налогах на имущество, землю и других обязательных платежах, осуществляемых арендодателем.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 32,20 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия и сумме расходов включенной в тариф 2020 года. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 3316,12 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 46,43 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 13968,00.

«Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 39 Методических указаний. Рост относительно предложения предприятия 0,06 тыс. руб. Экспертной группой затраты учтены в размере 10,38 тыс. руб., на уровне действующего тарифа с учетом ИПЦ 3,6%.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 11,88 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов. Снижение относительно предложения предприятия на 0,85 тыс. руб.

«Расходы по сомнительным долгам**»** - в соответствии с п. 47 а) Основ ценообразования учтена сумма 491,19 тыс. руб. В соответствии с действующим законодательством расходы по сомнительным долгам не могут превышать 2% от выручки по населению за предыдущий период. Учтенные расходы ниже предложения предприятия на 22,48 тыс. руб.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 51,32 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 12,83 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка снижена относительно предложенной предприятием на 3023,72 тыс. руб. и составит на 2021 год 40137,36 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей "ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" по п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района на 2021 год в размере 2858,18 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 14,043 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 102,36%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	142,116	142,116	142,116	142,116	142,116
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	14,37	14,37	14,37	14,37	14,37
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**12 816,76**	**13 069,25**	**13 586,74**	**13 456,11**	**13 404,34**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0	i0+1	утверждено i0+2	предложение предприятия i0+2	корректировка i0+2

		2019	2020	2021	2021	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	758,04	0,00	819,90	1 086,15	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	49,76	51,25	53,82	53,20	52,29
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	9,73	10,02	10,52	10,32	10,38
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	11,88	12,24	12,85	12,73	11,88
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	иные расходы	28,15	28,99	30,45	30,15	30,03
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3 139,05	3 233,22	3 395,20	3 362,55	3 316,12
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	513,67	491,19
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	3 979,05	3 316,67	4 301,11	5 047,77	3 891,81
2.	Налог на прибыль	12,02	12,38	13,00	12,88	12,83

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3 991,07**	**3 329,05**	**4 314,11**	**5 060,65**	**3 904,64**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	16 399,29	16 891,68	17 398,01	17 398,43	17 410,12
2.	Расходы на электрическую энергию	5 215,73	5 507,81	5 533,37	5 728,12	5 019,07
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	351,42	365,48	383,45	380,10	347,88
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**21 966,44**	**22 764,97**	**23 314,83**	**23 506,65**	**22 777,06**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	12816,76	13069,25	13586,74	13456,11	13404,34
2.	Неподконтрольные расходы	3991,07	3329,05	4314,11	5060,65	3904,64

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	21966,44	22764,97	23314,83	23506,65	22777,06
4.	Прибыль	48,10	49,54	52,00	51,52	51,32
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	1086,15	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	сроков реализации такой программы					
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	38822,37	39212,81	41267,68	43161,08	40137,36

Корректировка тарифов

ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	14,0430	14,0430	14,0430	14,0430	14,0430
тариф, руб./Гкал без НДС	2764,53	2792,34	2938,67	3073,49	2858,18
рост к пред. тарифу в %		101,01	105,24	110,07	102,36

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельными ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула » МО Бегический и МО Товарковский на 2019 – 2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	14043,0	14043,0	**14043,0**
Топливо:- газ $Q_н^р$= 7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	2924,1	2924,1	**2924,1**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	861,49	861,49	**861,49**
Вода	тыс. м^3	9,80	9,80	**9,80**
Стоки	тыс. м^3	2,89	2,89	**2,89**
Соль таблетированная	т	1,63	1,63	**1,63**
Катионит Леватит S-1467	т	0,032	0,032	**0,032**
Катионит Леватит S-249NC	т	0,048	0,048	**0,048**
Катионит Пьюролайт С-100	т	0,003	0,003	**0,003**
Численность ОПП	ед.	59	59	**59**
Количество условных единиц	ед.	142,116	142,116	**142,116**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименова-ние организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Энерго ГазИнвест-Тула»	20434,80	436,58	19998,22	-	19998,22	5955,22	**14043,00**	-	-	**14043,00**	3396,53	47,20	698,8	2650,53	8795,35	1851,12

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**14043,00**	2699,93	2406,45	2153,00	1152,47	58,55	58,55	58,55	58,55	58,55	1152,47	1792,81	2393,12
Бюджет	**3396,53**	672,51	597,78	533,26	278,52						278,52	441,55	594,39
Население	**8795,35**	1663,19	1484,72	1330,58	722,13	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89	722,13	1111,54	1476,61
Прочие	**1851,12**	364,23	323,95	289,16	151,82	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	151,82	239,72	322,12

ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Предложение предприятия по уровню тарифа на 2021 год: 94,10 руб. за куб. м без НДС на 2021 год.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

При проведении расчетов тарифов на теплоносители использованы следующие нормативные документы:

1. Методика расчета стоимости воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках ТЭС РД 153-34.1- 09.456-00, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

2. Методика расчета расхода тепла на технологические нужды водоподготовительных установок РД 153-34.1-37.530-98, разработанная ОАО «ОРГРЭС».

3. Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

4.О.В. Лифшиц. Справочник по водоподготовке котельных установок. «Энергия» М. 1976г.

5.Справочник химика-энергетика. Том первый. Водоподготовка и водный режим парогенераторов. «Энергия» М. 1972 г.

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, транспортировка и реализация тепловой энергии.

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и уставом ООО «ЭнергоГазИнвест – Тула».

Схема водоподготовительной установки (ВПУ)

Подпитка систем теплоснабжения в п. Бегичевский производится водой, прошедшей обработку в установках обезжелезивания и фильтрации воды типа «Ecowater». Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной №7 подпитка систем теплоснабжения производится химочищенной водой, прошедшей обработку в автоматических фильтрах марки SF-1465A-91OSXT. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

На модульных котельных в п. Товарковский установлены автоматические установки натрий катионирования периодического действия типа LM-FM (TWIN)1054-5000 SXT и SF-1865A-95OSXT. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

Суммарная установленная мощность ХВП -130м^3/час.

Очищенная вода подается на питание котлов и подпитку тепловых сетей.

Баланс химочищенной воды по видам потребления, м^3

Таблица 1.

Расход химочищенной воды на подпитку и заполнение систем отопления и продувку котлов					
Котельные	системы тепло-потребления и сети абонентов	сети ЭСО	итого на подпитку систем теплоснабжения	про-дувка котлов	Всего ХОВ
Корректировка 2021г.					
п. Бегичевский					
Кот. БМК№1	145	200	345	95	440
Кот. БМК№2	87	354	441	65	506
Кот.№7 д. Упертовка	140	172	312	111	423
Итого:	372	726	1098	271	1369

п. Товарковский					
Кот. №1	329	1209	1538	285	1823
Кот. №2	739	2635	3374	652	4026
Итого:	1068	3844	4912	937	5849
ВСЕГО	1440	4570	**6010**	**1208**	**7218**
Корректировка 2020г.					
п. Бегичевский, д.Упертовка	372	726	1098	271	1369
п. Товарковский	1068	3844	4912	937	5849
ВСЕГО	1440	4570	6010	1208	7218

Итого расход химочищенной воды:

- на подпитку тепловой сети – 6010м^3
- на продувку котлов - 1208 м^3

Итого**:** **7218 м^3**

Качество исходной воды

Таблица 2

Котельная	Жесткость исходной воды, мг-экв/л
п. Бегичевский	
Кот. БМК№1	7,9
Кот. БМК№2	7,9
Кот.№7 д. Упертовка	7,0
п. Товарковский	
Кот. №1	11,4
Кот. №2	11,4

Расход воды на собственные нужды ВПУ

Собственные нужды водоподготовительных установок, работающих по схеме одно- и двухступенчатого натрий-катионирования, включают в себя расход воды на:

- взрыхление катионитов;
-приготовление регенерационных растворов;
- отмывку катионита от продуктов регенерации и регенерационного раствора.

Расчет расхода воды на собственные нужды выполнен на основании следующих данных:

- плановые расходы химочищенной воды по котельным и видам потребления
- приняты на основании расчета тепловой схемы котельной (см. таблицу 1);
- качество исходной воды приняты по данным предприятия (см. таблицу 2);
- рабочая обменная емкость катионитов и расходы воды и соли на одну регенерацию, зависящие от марки катионита, размера фильтра и качества исходной воды, приняты по режимным картам по эксплуатации натрий-катионитовых фильтров, разработанным предприятием.

Результаты расчета приведены в таблице 3.

Расход исходной воды, м3

Таблица 3

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза

		Всего ХОВ	С.Н.	исх. вода на ВПУ	Всего ХОВ	С.Н.	исх. вода на ВПУ
п. Бегичевский							
Кот. БМК №1	674	440	234	674	440	234	674
Кот. БМК №2	740	506	234	740	506	234	740
Кот.№7 д. Упертовка	445	423	22	445	423	22	445
Итого:	1859	1369	490	1859	1369	490	1859
п. Товарковский							
Кот. №1	1941	1823	118	1941	1823	118	1941
Кот. №2	4336	4026	310	4336	4026	310	4336
Итого:	6277	5849	428	6277	5849	428	6277
ВСЕГО:	8136	7218	918	8136	7218	918	**8136**

Реагенты, т

Таблица 4

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Соль таблетированная, т			
п. Бегичевский			
Кот. БМК №1	0,42	0,42	0,42
Кот. БМК №2	0,42	0,42	0,42
Кот.№7 д. Упертовка	0,33	0,33	0,33
Итого:	1,17	1,17	1,17
п. Товарковский			
Кот. №1	0,095	0,095	0,095
Кот. №2	0,364	0,364	0,364
Итого:	0,459	0,459	0,459
ВСЕГО:	1,629	1,629	**1,629**

Катиониты, т

Таблица 5

Расход катионита, т			
Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Катионит Леватит S-1467			
п. Бегичевский			
БМК № 1	0,016	0,016	**0,016**
БМК № 2	0,016	0,016	**0,016**
Итого:	0,032	0,032	**0,032**
Катионит Леватит S-249NC			
Кот. № 7 д. Упертовка	0,016	0,016	**0,016**
Кот. №2 п. Товарковский	0,028	0,028	**0,028**
Итого:	0,044	0,044	**0,044**
Катионит Пьюролайт С-100			
Кот. №1 п. Товарковский	0,004	0,004	**0,004**
Итого:	0,08	0,08	**0,08**

Стоки, м^3

Таблица 6

Котельная	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
		Предприятие	Экспертиза
п. Бегичевский			
Кот. БМК№1	234	234	234
Кот. БМК№2	234	234	234
Кот.№7 д. Упертовка	22	22	22
п. Товарковский			
Кот. №1	118	118	118
Кот. №2	310	310	310
Итого:	918	918	**918**

Тепловая энергия

В связи с тем, что подогрев воды перед подачей на ВПУ отсутствует, затраты на тепловую энергию в тариф на теплоноситель не включаются.

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии приведены в таблице 7.

Таблица7

Котельная	На-пряжение	Корректировка 2020 г.		**Корректировка 2021г.**				
				Предприятие		Экспертиза		
		Всего	в т.ч. на ХОВ	Всего	в т.ч. на ХОВ	Всего	в том числе	
							на ТЭ	на ХОВ
п. Бегичевский								
Кот.БМК №1	НН	39,87	8,74	39,87	8,74	39,87	31,13	8,74
Кот. БМК№2	НН	40,28	8,74	40,28	8,74	40,28	31,54	8,74
Кот.№7 д.Упертовка	СН2	110,0	5,26	110,0	5,26	110,0	104,74	5,26
Итого:		190,15	22,74	190,15	22,74	190,15	167,41	22,74
п. Товарковский								
Кот. №1	СН2	172,98	0,18	172,98	0,18	172,98	172,8	0,18
Кот. №2	СН2	498,36	23,8	498,36	23,8	498,36	474,56	23,8
Итого:		671,34	23,98	671,34	23,98	671,34	647,36	23,98
ВСЕГО:		861,49	46,72	861,49	46,72	861,49	814,77	**46,72**
в т.ч. НН		80,15	17,48	80,15	17,48	80,15	62,67	17,48
СН2		781,34	29,24	781,34	29,24	781,34	752,1	29,24

Технические составляющие тарифа на теплоноситель, вырабатываемый котельными ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» п. Бегичевский, д.Упертовка, п. Товарковский Богородицкий район в 2019 -2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			Предприятие	Экспертиза
Химочищенная вода	$м^3$	7218	7218	**7218**
Водопроводная вода	$м^3$	8136	8136	**8136**
Стоки	$м^3$	918	918	**918**
Электроэнергия	тыс.	46,72	46,72	**46,72**

	кВт/ч			
Соль таблетированная	т	1,629	1,629	**1,629**
Катионит Леватит S-1467	т	0,032	0,032	**0,032**
Катионит Леватит S-249NC	т	0,044	0,044	**0,044**
Катионит Пьюролайт С-100	т	0,004	0,004	**0,004**
Установленная мощность ХВП				**130м^3/час**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на теплоноситель на 2021 год в размере 87 руб. 63 коп. за 1 Гкал без НДС, рост к действующему тарифу составляет 95,38%.

Экспертной группой рассмотрены и проанализированы представленные предприятием материалы.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«Стоимость исходной воды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания). Всего сумма затрат на воду на 2021 год составит 289,45 тыс. руб., с учетом утвержденного на 2021 год тариф на воду.

«Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний. Всего сумма затрат на электрическую энергию на 2021 год составит 272,19 тыс. руб. По результатам экспертизы объем электроэнергии на 2021 год составит 46,72 тыс. кВт*ч, расчет произведен в таблице 7. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 1-ое полугодие 2020 года, подтвержденный предприятием, применен индекс-дефлятор 5,6% таким образом цена электроэнергии на 2021 год составляет 5,826 руб. за 1 кВт*ч без НДС.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 632,51 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 46,68 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на теплоноситель для ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО п.Товарковский, Бегичевский Богородицкого района на 2021 год в размере 87,63 руб., за 1 $м^3$ без НДС при полезном отпуске 7,22 тыс. $м^3$. Рост тарифа составляет 95,38%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет скорректированных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023гг. операционных (подконтрольных) расходов ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района по тарифу на теплоноситель

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)				
			год i0 2019год	год i0+1 2020 год	год i0+2 2021 год утвержден о	год i0+2 2021 год предложени е	год i0+2 2021 год корректировк а

						предприятия	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	м.куб./ч	21	21	21	21	21
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**67,76**	**69,09**	**71,15**	**70,77**	**70,87**

Реестр неподконтрольных расходов по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

		год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	в текущем долгосрочном периоде регулирования					
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды по тарифу на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Расходы на электрическую энергию	279,69	295,35	299,83	305,75	272,19
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	287,23	298,72	302,42	302,67	289,45
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**566,92**	**594,07**	**602,25**	**608,42**	**561,65**

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019	год i0 + 1 2020	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021	год i0 + 2 2021
		утверждено	утверждено	утверждено	предложение предприятия	корректировка
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	67,8	69,09	71,15	70,77	70,87
2.	Неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	566,92	594,07	602,25	608,42	561,65

4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**634,68**	**663,16**	**673,40**	**679,19**	**632,51**

Корректировка тарифов на теплоноситель ООО "ЭнергоГазИнвест-Тула" МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	2019	**2020**	**2021 утверждено**	**2021 предложение предприятия**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск, тыс. куб.м	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
тариф, руб./Гкал без НДС	87,93	91,88	93,29	94,10	87,63
рост к пред. тарифу в %		104,49	101,54	102,42	95,38

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2858,18 руб. за 1 Гкал без НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» МО Товарковский, Бегичевский Богородицкого района на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 38,94 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ООО «Гарант» МО Бегичевское, установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 26,81 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды ПАО «Ростелеком» МО Бегичевское, установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

компонент на холодную воду: 26,54 руб. за 1 м^3 с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды МКП «ВКХ» МО Товарковское, установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Товарковский, п. Бегичевский Богородицкого района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.99. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ФХ «Вера» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию ООО «ФХ «Вера» на очередной 20211 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ООО ФХ «Вера» вышло с предложением о корректировке тарифа, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 4338,00 руб./Гкал

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью Фермерское хозяйство «Вера»
Основной вид деятельности	Деятельность, связанная с разведение молочного крупного рогатого скота, производство сырого молока, производством, передачей и распределением горячей воды (тепловой энергии) и другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО ФХ «Вера»
Юридический адрес	301016, Заокский район, с. Ненашевское, ул. Кирова, д.11
Почтовый адрес	301016, Заокский район, с. Ненашевское, ул. Кирова, д.11
ИНН/КПП	7126500879/712601001
Система налогообложения	Упрощенная
Основание владения имуществом	Собственность
Метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 № 11/1)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год: 4265,64 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 101,52%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО ФХ «Вера» в размере 4201,92 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы в целом по ООО «ФХ «Вера» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2019	Факт 2018
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	8903	6020
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	8209	5966
Прибыль (убыток) до налогообложения	216	28

В ходе выполнения работ, эксперты руководствовались следующей нормативно-технической литературой, законами и постановлениями:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;
- Постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 №99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО ФХ «Вера» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «Фермерское хозяйство «Вера» находится встроенная котельная.

В котельной установлено 2 настенных водогрейных котла. Котельная работает только в отопительный период.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котла	Вид теплоно-сителя	Год уста-новки	Количество		Мощность котельной, Гкал/ч		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
				Всего	в рабо-те	Установ-ленная	Факти-ческая	
ООО «ФХ «Вера»	Therm DUO 50FT	вода	2011	2	2	0,078	0,064 (82%)	92,00

Топливом для котельной служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается на нужды отопления административного здания предприятия, часть помещений которого принадлежит бюджетным потребителям.

Подпитка системы теплопотребления производится водопроводной водой. Схема теплоснабжения – закрытая, тепловых сетей не имеется.

В котельной установлены приборы учета расходов газа и электроэнергии. Учет расхода воды и отпуска тепла не ведется.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «ФХ «Вера» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

- По расчету предприятия – 147,22 Гкал;
- По расчету Экспертизы- **146,37 Гкал.**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

В расчетах предприятия не учтены.

По расчету Экспертизы – **0,85 Гкал.**

Выработка котельной - полезный отпуск тепловой энергии

- По расчету предприятия и Экспертизы– **147,22 Гкал;**

Таблица 2

	По расчету предприятия, Гкал	По расчету Экспертизы			
		Тепло-потреб-ление, Гкал	Потери в системах теплопотреб-ления, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
ОТ	147,22	146,37	0,85	**147,22**	**0,064**
в том числе:					
Собственное потребление	98,04			88,06	
Сторонние потребители	49,18			59,16	

Расход топлива

- По расчету предприятия – **20,25 тыс. м^3;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,28** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Отпуск от котель-ной, Гкал	С.Н., Гкал	Выра-ботка, Гкал	$Н_{бр}$, кг у.т. Гкал	Расход топлива	
					Услов-ного т у.т.	тыс. нм^3 при $Q_н^р$= 7900ккал/нм^3

Корректировка 2021	147,22	-	147,22	155,28	22,86	**20,25**
Предприятие	147,22	-	147,22	155,28	22,86	20,25
Корректировка 2020 г.	147,22	-	147,22	155,28	22,86	20,25

Расход топлива (т.м^3) по годам приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Факт 2017 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	139,00	147,22	147,22	**147,22**
Расход топлива,т.м^3	17,78* **21,12**	20,25	20,25	**20,25**
Удельный расход, м^3/Гкал	151,94	137,55	137,55	**137,55**

* в числителе расход газа по счетчику,

в знаменателе расход газа в пересчете на нормативную среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период и калорийность топлива 7900 ккал/нм^3.

Электроэнергия

- По расчету предприятия – **5,5 тыс. кВт-ч;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Расход электро-энергии, тыс. кВт-ч	5,5	5,5	**5,5**
Полезный отпуск, тыс.Гкал	147,22	147,22	**147,22**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	37,36	37,36	37,36

Вода

- По расчету предприятия – **0,021 тыс.м^3;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Корректировка 2021 г.			
	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Хозбыт котельной, м^3	Всего: м^3
Экспертиза	17,14	3,69	-	**20,87**
Предприятие	17,14	3,69	-	20,87
Корректировка 2020 г.	17,14	3,69	-	20,87

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Расчет предприятия			Расчет Экспертизы		
	слесарь ремонтн.	электро-монтер	Всего	слесарь ремонтн.	электро-монтер	Всего
Корректировка 2021 г.	0,5	-	0,50	0,5	-	**0,50**

Корректировка 2020 г.				0,5	-	0,5

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы – **0,032 ед.**

Таблица 8

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0	11,0	0
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,064	0,5	0,032
Всего				**0,032**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Фермерское хозяйство «Вера», на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **147,22** Гкал;
- природный газ – **20,25** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **5,50** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,021** тыс. м^3;
- численность основного производственного персонала –**0,50** ед.;
- количество условных единиц – **0,032** ед.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 4265 руб. 64 коп. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составляет 101,52%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная

плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,56% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен 0.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год составляют 146,28 тыс. руб., рассчитаны с учетом цены, действующей во 2-м полугодии 2021 года и нормативного расхода топлива в количестве 20,25 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 3. Снижение относительно предложения предприятия составило 7,72 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год составит 44,82 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 5. Расход электроэнергии составляет 5,50 тыс. кВт-ч. По данной статье расходы приняты на уровне предложения предприятия, цена электроэнергии на 2021 год составляет 8,15 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицей 6: количество воды 0,02 тыс. куб. м. Цена холодной воды включена с учетом индекса-дефлятора 4% на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 0,75 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 71, 73 Основ ценообразования. В тарифе на 2021 год учтена сумма 43,15 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия. Экспертной группой сумма по статье принята на основании подтверждающих документов о фактической амортизации за 1 полугодие 2020 года.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по данной статье составят 32,74 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 0,46 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 22972,28 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 7,54 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленного страхового полиса и с учетом индекса-дефлятора 3,6% на 2021 год.

«Налог на имущество организаций» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования. В необходимой валовой выручке на 2020 год учтено 27,08 тыс. руб. Данная статья принята в соответствии с предложением предприятия, на уровне утвержденного тарифа, с учетом фактических расходов за 2018 год.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 18,99 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год. Снижение относительно предложения 0,08 тыс. руб.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 6,22 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 10,65 тыс. руб. и составит на 2021 год 627,99 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО ФХ «Вера» на 2021 год в размере 4265,64 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 0,14722 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 101,52%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Фермерское хозяйство "Вера"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,032	0,032	0,032	0	0,032
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0	0,078
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**287,24**	**292,90**	**302,74**	**301,57**	**300,41**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "Фермерское хозяйство "Вера"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	34,15	34,36	36,72	35,74	34,62
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	7,07	7,28	7,60	7,57	7,54
1.4.3.	налоги	27,08	27,08	29,12	28,17	27,08
1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	30,99	31,92	33,33	33,20	32,74
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	108,29	109,43	113,20	112,09	110,51
2.	Налог на прибыль	6,00	4,58	4,80	6,32	6,22
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**114,29**	**114,02**	**117,99**	**118,41**	**116,73**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "Фермерское хозяйство "Вера"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0	i0+1	утверждено i0+2	предложение предприятия i0+2	корректировка i0+2

		2019	2020	2021	2021	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	145,17	149,53	154,01	154,01	146,28
2.	Расходы на электрическую энергию	40,81	43,10	44,14	44,82	44,82
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,71	0,74	0,77	0,76	0,75
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**186,69**	**193,36**	**198,92**	**199,59**	**191,86**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "Фермерское хозяйство "Вера"

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	287,24	292,90	302,74	301,57	300,41
2.	Неподконтрольные расходы	114,29	114,02	117,99	118,41	116,73
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	186,69	193,36	198,92	199,59	191,86
4.	Прибыль	17,84	18,33	19,19	19,07	18,99
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	установлении тарифов					
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	606,06	618,61	638,84	638,64	627,99

Корректировка тарифов

ООО "Фермерское хозяйство "Вера"

			утверждено	предложение предприятия	корректировка
	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472
тариф, руб/Гкал	4116,72	4201,92	4339,40	4338,00	4265,64
рост к пред. тарифу в %		102,07	103,27	103,24	101,52

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие на тепловую энергию, реализуемую

котельной ООО «Фермерское хозяйство «Вера» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпри-ятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	147,22	147,22	**147,22**
Природный газ	тыс.м^3	20,25	20,25	**20,25**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	5,5	5,5	5,5
Вода	тыс.м^3	0,021	0,021	0,021
Численность ОПП	ед.	0,50	0,50	0,50
Количество условных единиц	ед.			0,032

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ФК «Вера»	147,22	-	147,22	-	147,22	-	**147,22**	88,06	-	59,16	59,16	10,08	-	49,08	-	-

Приложение 3

Разбивка полезного отпуска по месяцам

	Год	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
Всего	**147,22**	29,15	25,91	23,11	12,07	-	-	-	-	-	12,07	19,14	25,76
На нужды предприятия	88,06	17,44	15,50	13,83	7,22	-	-	-	-	-	7,22	11,45	15,41
Сторонние потребители	59,16	11,71	10,41	9,29	4,85	-	-	-	-	-	4,85	7,69	10,35

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО ФХ «Вера» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.100. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Энерго-Т» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Энерго-Т» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 -2022 годов.

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО «Энерго-Т» вышло с предложением о корректировке тарифа, установленного на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг. По предложению предприятия тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 2421,40 руб./Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Т» (далее ООО «Энерго-Т», предприятие)
Основной вид деятельности	Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха, осуществление других видов деятельности в соответствии с действующим законодательством
Юридический адрес	300012, область Тульская, город Тула, ул. Михеева, дом 31
Почтовый адрес	300026, г. Тула, ул. Генерала Маргелова, д.5-А
ИНН/КПП	7107538098/710701001
Система налогообложения	Упрощенная
Основание владения имуществом	договор аренды от 01.06.2019г. №2А с ООО «СпецСтрой». ООО «СпецСтрой» - свидетельство о государственной регистрации права от 06.04.2018 года
Метод регулирования	метод долгосрочной индексации на 2019-2022 годы (постановление комитета от 19.07.2019 года № 22/4)

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на тепловую энергию на 2021 год: 2411,18 руб. за 1 Гкал, рост к действующему тарифу составит 103,29%.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям ООО «Энерго-Т» в размере 2334,39 руб. за 1 Гкал утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 №45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2018, 2019 годы ООО «Энерго-Т» ("Отчет о финансовых результатах").

тыс. руб.

Показатели	Факт 2018	Факт 2019 года
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	21040	8084
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20272	9798
Чистая прибыль (убыток отчетного периода)	487	(1625)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом Российской Федерации от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- СП 131.13330.2018 Актуализированная редакция «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 21.08.2015 г. №69 «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Нормативами потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Энерго-Т» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %:

-газ природный 103,0; тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 103,7;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Энерго-Т».

Характеристика системы теплоснабжения

С 01.06.2019 г. в аренде ООО «Энерго-Т» находятся тепловые сети и котельная ЖК «Кристалл», в которой установлены 3 водогрейных котла.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения двух жилых шестнадцатиэтажных домов, расположенных по адресу г. Тула, ул. Маргелова, д.9а и д.9б, и прочих потребителей.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносите	Назначение	Количество			Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	зима	лето	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Котельная ЖК «Кристалл» по адресу ул. генерала Маргелова, д.1	ICi Caldaie REX 95	Вода	ОТ и ГВС	3	2	1	0,85	2,46	**1,48 60,3%**	94,58	2017

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 °С, на горячее водоснабжение – 65 - 55°С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – четырехтрубные.

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах.

Протяженность сетей, эксплуатируемых ООО «Энерго-Т» – 0,1698 км (двухтрубное исчисление) – сети отопления; 0,1698 км – сети ГВС (двухтрубное исчисление).

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей являются стены жилых домов.

Подпитка котлов осуществляется химочищенной водой.

Схема водоподготовки: одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки Hydrotech STF 1044-9100 SEM. Катионитом служит Purolite C100. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной ООО «Энерго-Т» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Теплопотребление

Расход тепла на отопление жилых домов и прочих потребителей принят Экспертизой по проектным данным.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд жилых домов и прочих потребителей определен с учетом фактической заселенности жилых домов (письмо ООО «Энерго-Т» №11 от 08 июля 2019 г.) и по нормативам потребления горячего водоснабжения согласно приказу №69 от 21.08.2015 г. «Об установлении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению».

Температура горячей воды (60^{o}С) в местах водоразбора соответствует температуре горячей воды, принятой при расчете нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения. Нормативы потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45 в редакции приказа Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73.

По расчету предприятия и Экспертизы – **3637,40 Гкал**, в том числе на отопление – 3201,36 Гкал, на ГВС – 436,04 Гкал.

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,16 Гкал**.

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах прочих потребителей определены в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ 30.12.2008 №325.

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах прочих потребителей приведены в таблице 2.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **3637,56 Гкал.**

Полезный отпуск по группам потребителей (Гкал) по расчету Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

Наимен.	Население			Прочие			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	Потери в м.с.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Экспертиза Корр.2021 г.	3164,03	436,04	3600,07	37,33	0,16	37,49	3201,52	436,04	**3637,56**
Предпр.	3164,03	436,04	3600,07	37,33	0,16	37,49	3201,52	436,04	3637,56
Корр.2020 г.	3164,03	436,04	3600,07	37,33	0,16	37,49	3201,52	436,04	3637,56

Динамика изменения отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице 3.

Таблица 3

Тариф 2019-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	Присоединенная мощность, Гкал/ч

3637,56	3637,56	2955,60	**3637,56**	**1,45**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019 - 2021 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19 июля 2019 г. № 22/3 (приложение 1), и составляют **80,87 Гкал/год,** в том числе на отопление – 40,39 Гкал/год, на ГВС – 40,48 Гкал/год.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 4.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3718,43 Гкал**.

Табл

ица 4

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях , % к отпуску
ОТ	436,04	0,1698	40,39	3 826,32	-
ГВС	3201,52	0,1698	40,48	1 013,57	-
Всего: (Корр. 2021 г.)	**3637,56**	**0,3396**	**80,87**	**3718,43**	**2,17**
Расчет предприятия	3637,56	0,3396	80,87	3718,43	2,17
Корр. 2020 г.	3637,56	0,3396	80,87	3718,43	2,17

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **18,67 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной см. табл. 5.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **3737,10 Гкал.**

Выработку тепла котельной см. табл. 5.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **500,06 т.м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии принят в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19 июля 2019 г. № 22/3 (приложение 2), на 2019 - 2021 гг. и составляет **151,73 кг ут/Гкал** (в пересчете на выработку – 151,01 кг ут/Гкал)**.**

Результаты расчетов сведены в таблицу 5.

Таблица 5

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, т у.т.	Расход натураль-ного топлива ($Q_р^н$

						=7900 ккал/нм^3), т.м^3
Экспертиза (Корр. 2021 г.)	3718,43	18,67 (0,5%)	3737,10	151,01	564,35	**500,06**
Предприятие	3718,43	18,67 (0,5%)	3737,10	151,01	564,35	500,06
Корр. 2020 г.	3718,43	18,67 (0,5%)	3737,10	151,01	564,35	500,06

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Факт 2018 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	-	3637,56	3637,56
Прир. газ, тыс.м^3 $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	445,83	500,06	**500,06**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	-	137,47	137,47

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **96,31 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Факт 2018 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	-	3637,56	3637,56
Эл. энергия, т. кВт-ч	100,84	96,31	**96,31**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	-	26,48	26,48

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **1,075 тыс.м^3**.

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Корректировка на 2021 г.	520,73	29,36	98,55	246,24	180,14	**1075,02**
Корректировка на 2020 г.	520,73	29,36	98,55	246,24	180,14	1075,02

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 9.

Таблица 9

Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
1,075	**1,075**

Объем стоков

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,525 тыс. м^3**.

Динамика изменения объема стоков (тыс.м^3) приведена в таблице 10.

Таблица 10

Наименование	Корректировка 2021 г. Объем стоков, м^3			
	СН ХВО	Х/б котельной	Продувка	Всего
Экспертиза	246,24	98,55	180,14	**524,92**
Предприятие	246,24	98,55	180,14	524,92
Корр. 2020 г.	246,24	98,55	180,14	524,92

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,84 т**.

Расход катионитов

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,018 т**.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 11.

Таблица 11

Котельная ООО «Энерго-Т»	Предложение предприятия, ед.						Расчет Экспертизы, ед.					
	диспе-тчер	апп хв о	Сл. ре м кот	Элект -рик	сл. КИ П	всего	диспе-тчер	апп хв о	Сл. ре м кот	Элект -рик	сл. КИ П	всего
Корр. 2021 г.	4,0	0,5	0,5	0,5	0,5	6,0	4,0	0,5	0,5	0,5	0,5	**6,0**
Корр. 2020 г.	-	-	-	-	-	-	4,0	0,5	0,5	0,5	0,5	**6,0**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия и Экспертизы – **3,85**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	131,30	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,1698*1,5	11	2,80
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,1698*31,30	0,06	0,32
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная	1 Гкал/час	1,45	0,5	0,73

тепловая нагрузка				
Всего	-	**-**	**-**	**3,85**

Расчет Экспертизы выполнен в соответствие с приложением 2 к приказу ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 - 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной ООО «Энерго-Т», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **3637,56** Гкал;
- природный газ – **500,06** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **96,31** тыс. кВт-ч; уровень напряжение СН2;
- вода – **1,075** тыс.м^3;
- стоки – **0,525** тыс. м^3;
- соль таблетированная – **0,84 т**;
- катионит смола Purolite C100 – **0,018 т**;
- количество условных единиц – **3,88.**

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к}$$ (тыс. руб.)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

на і-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в і-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на і-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

«Операционные расходы» - Операционные расходы на 2021 год были включены в соответствии с пунктом 36 Методических указаний от 13.06.2019 №760-э и скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году в размере 2,37% связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР – 1%, индекс изменения количества активов равен (-0,0077).

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат неподконтрольных расходов и расходов на топливно-энергетические ресурсы по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 34 Основ ценообразования. Общие затраты на приобретение газа на 2021 год скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год и нормативного расхода топлива в количестве 500,06 тыс. куб. м., учтенного в соответствии с таблицей 5 и составляют 3589,52 тыс. руб., что выше предложения предприятия на 9,27 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Сумма затрат на покупку электрической энергии на 2021 год соответствует предложению предприятия и составит 768,63 тыс. руб., количество электроэнергии на 2021 год определяется в соответствии с таблицей 7. Расход электроэнергии составляет 96,31 тыс. кВт-ч. По данной статье учтена средняя цена электроэнергии 2020 года, подтвержденная предприятием, к которой применен индекс-дефлятор, таким образом, цена электроэнергии на 2021 год составляет 7,98 руб. за 1 кВт*ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 33, 38 Основ ценообразования. Количество воды и стоков на 2021 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 8,10: количество воды 1,08 тыс. куб. м, стоков – 0,53 тыс. куб. м. Цена холодной воды и стоков, приобретаемых предприятием, включена с учетом утвержденных тарифов на 2021 год. Общая сумма по статье составляет 40,94 тыс. руб.

«Арендная плата» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктами 45, 62 Основ ценообразования. В результате анализа представленных материалов экспертной группой учтена в тарифе на 2021 года сумма в размере 1297,92 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

«Отчисления на социальные нужды» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования. На 2021 год затраты по

данной статье составят 512,84 тыс. руб., учтены на уровне 30,2% от фонда оплаты труда на 2021 год. Снижение относительно предложения предприятия на 7,97 тыс. руб.

Средняя заработная плата по предприятию, включенная в тариф на 2021 год – 12389 руб.

«Расходы на страхование производственных объектов» - расходы по данной статье в размере 4,12 тыс. руб. учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом ж) пункта 44 Основ ценообразования на основании представленных страховых полисов и с учетом ИПЦ на 2021 год. Соответствует предложению предприятия.

«Прибыль» - на 2021 год составляет 61,94 тыс. руб. В нее входят расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» - расходы по данной статье учтены экспертной группой в соответствии с подпунктом в) пункта 48 Основ ценообразования. Корректировка произведена с учетом ИПЦ на 2021 год.

«Налог на прибыль» - учтен в размере 86,84 тыс. руб. на основании пункта 46 Основ ценообразования.

Таким образом, необходимая валовая выручка ниже предложенной предприятием на 37,17 тыс. руб. и составит на 2021 год 8770,82 тыс. руб.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Энерго-Т» на 2021 год в размере 2411,18 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 3,63756 тыс. Гкал. Рост тарифа составляет 103,29%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО "ЭНЕРГО-Т"

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. измерения	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6	3	4	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	-0,0077
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,88	3,88	3,88	3,88	3,85

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2 306,89**	**2 352,34**	**2 445,48**	**2 445,49**	**2 408,06**

Реестр неподконтрольных расходов

ООО "ЭНЕРГО-Т"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	1 200,00	1 236,00	1 305,41	1 297,92	1 297,92
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3,96	4,08	4,31	4,12	4,12
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	3,96	4,08	4,31	4,12	4,12
1.4.3.	налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.4.	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	486,38	500,97	529,10	520,81	512,84
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	**ИТОГО**	1 690,34	1 741,05	1 838,82	1 822,85	1 814,88
2.	Налог на прибыль	81,68	84,07	87,56	87,21	86,84
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1 772,01**	**1 825,12**	**1 926,38**	**1 910,06**	**1 901,72**

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

ООО "ЭНЕРГО-Т"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	3 374,73	3 475,97	3 524,63	3 580,25	3 589,52
2.	Расходы на электрическую энергию	699,88	739,07	778,82	768,63	768,63
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	37,70	39,20	41,16	40,77	40,94

5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**4 112,30**	**4 254,24**	**4 344,62**	**4 389,65**	**4 399,09**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ООО "ЭНЕРГО-Т"

тыс.руб.

N п.п.	Наименование расхода	i0 2019	i0+1 2020	утверждено i0+2 2021	предложение предприятия i0+2 2021	корректировка i0+2 2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2306,89	2352,34	2445,48	2445,49	2408,06
2.	Неподконтрольные расходы	1772,01	1825,12	1926,38	1910,06	1901,72
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	4112,30	4254,24	4344,62	4389,65	4399,09
4.	Прибыль	58,05	59,79	63,15	62,79	61,94
5.	Предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8249,25	8491,49	8779,63	8807,99	8770,82

Корректировка тарифов

ООО "ЭНЕРГО-Т"

			утверждено	предложение предприятия	корректировка
	i0 2019	i0+1 2020	i0+2 2021	i0+2 2021	i0+2 2021
Полезный отпуск , тыс. Гкал	3,6376	3,6376	3,6376	3,6376	3,6376
тариф, руб/Гкал	2267,80	2334,39	2413,60	2421,40	2411,18
рост к пред. тарифу в %		102,94	103,39	103,73	103,29

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2021 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной ООО «Энерго-Т»

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск	Гкал	3637,56	**3637,56**

Топливо: - прир. газ при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	500,06	**500,06**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	96,31	**96,31**
Вода	тыс. м^3	1,075	**1,075**
Стоки	тыс. м^3	0,525	**0,525**
Соль таблетированная	т	0,84	**0,84**
Катионит смола Purolite C100	т	0,018	**0,018**
Количество условных единиц	-	3,85	**3,85**
Численность	ед.	6,0	**6,0**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпри-ятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжа ю-щим организа-циям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				Насе-ление	Про чие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «Энерго-Т»	3737,10	18,67	3718,43	-	3718,43	80,87	**3637,56**	-	-	3637,56	-	-	-	-	3600,07	37,49

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Потреб.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
По ЭСО, в т. ч.:	Всего	**3637,56**	**670,24**	**599,81**	**538,98**	**298,86**	**36,34**	**36,34**	**36,34**	**36,34**	**36,34**	**298,86**	**452,53**	**596,58**
прочие	ОТ	37,49	7,42	6,60	5,89	3,07	-	-	-	-	-	3,07	4,87	6,57
население	ОТ+ГВС	3600,07	662,82	593,21	533,09	295,79	36,34	36,34	36,34	36,34	36,34	295,79	447,66	590,01

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс.м^3	**500,06**	91,67	82,08	73,79	41,09	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	41,09	62,02	81,67
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**96,31**	11,57	10,89	10,30	7,98	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	7,98	9,47	10,87

Предложение по утверждению тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения для потребителей ООО «Энерго-Т» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей ООО «Энерго-Т» на 2021 год в размере:

компонент на тепловую энергию: 2411,40 руб. за 1 Гкал - тариф на тепловую энергию для ООО «Энерго-Т» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 руб. за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Энерго-Т» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.101.Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Управляющая компания «Любимый город» на 2021-2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Управляющая компания «Любимый город» на 2021-2025 гг.

ООО «УК «Любимый город» вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг. по котельной ЖК «Московский» в котором предлагается установить тариф для конечных потребителей на 2021 год в размере 2503,01 руб./Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Наименование организации: муниципальное унитарное предприятие «Одоевское **Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания "Любимый город» (далее ООО «УК «Любимый город», предприятие).

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом, производство пара и горячей воды (тепловой энергии), передача пара и горячей воды (тепловой энергии), распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Дополнительные виды деятельности: учреждение вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством по согласованию с Учредителем.

Юридический адрес: 300045, г. Тула, ул. Перекопская, д.1-а;

Почтовый адрес: 300045, г. Тула, ул. Перекопская, д.1-а.

ИНН/КПП 7107110640/710701001.

Установленная мощность котельной: 7,98 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договора аренды котельной и тепловых сетей №б/н от 01.05.2017 года, договор аренды газопровода №31/10.2019/ЛГ от 01.10.2019 года, договор аренды теплотрассы №60-19/А/В/ПМ от 01.08.2019 года, договор аренды теплотрассы №31-19/А/В/ПМ4 от 01.02.2019 года, договор аренды теплотрассы №30-19/А/В/ПМ от 01.08.2019 года, договор аренды теплотрассы №29-19/А/В/ПМ2 от 01.01.2019 года.

Для организации Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 12.05.2020 года № 11/2 избран метод установления тарифов на тепловую энергию на 2021-2025 годы – метод индексации установленных тарифов.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным ООО «УК «Любимый город» по котельной жилого комплекса «Московский» в размере 2433,05 руб./Гкал, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	22095	18770
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	22709	20568
3. Чистая прибыль (убыток)	(614)	(1798)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004 г.;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой были применены следующие индексы-дефляторы на, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ на 2021-2025 годы, в следующих размерах, %:

2022 год:

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,9;
- вода, стоки 104,0.

2023 год:

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

2024 год:

- газ природный 103,0;

- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

2025 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «УК «Любимый город» находится котельная и тепловые сети по адресу г. Тула, ул. Павшинский мост. Котельная отапливает пять 17-и этажных жилых домов. В котельной установлено 4 водогрейных котла, в работе находится 2 котла.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактически потребляемая	
КВ-ГМ-2,32-115Н	4	2	2016	7,98	3,12 (39,1 %)	92,88

Топливом для котельной служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды жилых зданий. Сетевая вода отпускается по графику 80-60^{o}С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Сети горячего водоснабжения подключены через пластинчатые теплообменники.

Подпитка сети отопления производится водой, прошедшей обработку на установке обезжелезивания Hydrotech FSF и водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF. Схема водоподготовки - двух-ступенчатое Na- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные, проложены подземно и надземно на низких опорах. Сети арендуются предприятием. Протяженность тепловых сетей – 1,13 км в 2-х трубном исчислении.

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Обслуживание котельной ведет ООО «ЭнергоАудит» в соответствии с договором, заключенным с ООО «УК «Любимый город»

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «УК «Любимый город», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2021-2025 гг., при этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от

13.06.2013 №760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление жилых домов №1/1-1/4 принят Экспертизой в соответствии с показаниями теплосчетчиков, установленных в этих домах. Расход тепла на отопление вновь введенного жилого дома №1/5 принят по проектным нагрузкам.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения в жилых домах №1/1 - 1/4 принят Экспертизой в соответствии с показаниями водосчетчиков. Расход тепла на горячее водоснабжение в жилом доме №1/5 принят соответственно расходу по проекту с учетом неполной заселенности.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия – 7 991,66 Гкал;

По расчету Экспертизы – **8 042,75 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	
План 2021-2025 гг.	**6 273,39**	**1 769,36**	**8 042,75**	**2,960**
Предприятие	5 331,33	2 660,33	7 991,66	
Корректировка 2020 г.	7 198,22	1 893,18	9 091,40	
Корректировка 2019 г.	4 802,70	1 504,63	6 307,33	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 642,89 Гкал;

По расчету Экспертизы – **430,25 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	План 2021 -2025 гг.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	6 273,39	0,565	210,91	6 484,30	
ГВС	1 769,36	0,565	219,34	1 988,70	
Всего	**8 042,75**	**1,130**	**430,25**	**8 473,00**	
Предприятие	7 991,66	1,130	642,89	8 634,55	7,44
Корректировка 2020 г.	9 091,40	1,046	431,44	9 522,84	4,53

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 8 634,55 Гкал;

По расчету Экспертизы – **8 473,00 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 54,64 Гкал;

По расчету Экспертизы – **56,05 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России № 323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия -8 689,19 Гкал;

По расчету Экспертизы – **8 529,04 Гкал**.

Расход топлива

По расчету предприятия – 1 201,70 тыс.м^3; при $Q_н^р$=7900ккал/нм^3;

По расчету Экспертизы- **1 161,98 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ. КПД котлов приняты Экспертизой в соответствии с предоставленными предприятием режимными картами. Год разработки режимных карт - 2020.

Расчеты Экспертизы приведены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т. м^3
План 2021-2025 гг.	**8 473,00**	**56,05** (0,57%)	**8 529,05**	**153,81*** / **154,83**	**1 311,87**	**1 161,98**
Предприятие	8634,55	54,64	8 689,19	156,14	1 356,72	1 201,70
Корректировка 2020 г.	9 522,84	54,64	9 577,48	156,14* / 157,04	1 495,47	1 324,59

* в числителе НУР на выработку,
в знаменателе НУР на отпуск.

Таблица 5

	Факт 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал		9 091,40	7 991,66	**8 042,75**
Расход топлива, т.м^3	1300,49	1 324,59	1 201,70	**1 161,98**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		145,70	150,37	**144,48**

Электроэнергия

По расчету предприятия – 149,75 тыс. кВт-ч**;**

По расчету Экспертизы – **149,30 тыс. кВт-ч.**

(уровень напряжения НН);

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Корректировка 2019 г.	Корректировка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	135,00	149,30	149,75	**149,30**
Полезный отпуск, Гкал	6 307,33	9 091,4	7 991,66	**8042,75**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	21,40	16,42	18,74	**18,56**

Вода

По расчету предприятия – 2,88 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы - **2,45 тыс.м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета расхода воды предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Подпитка и заполнение, м^3		Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
	систем	сетей							
ОТ	733,67	437,78	96,00		489,97	310,38	2067,81		2067,81
ГВС	28,44	138,39	18,45	94,50		105,00	384,78	27191,56	27576,34
Всего	**762,11**	**576,17**	**114,45**	**94,50**	**489,97**	**415,38**	**2452,59**	27191,56	29644,15
Предприятие		1632,53	496,36	105,00	728,86	1584,62	4003,11	35529,44	39532,55
Корректировка 2020 г.		1456,11	115,25	94,50	529,46	415,38	2610,70	29094,47	31705,17

Стоки

По расчету предприятия – 1,31 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы **- 1,00 тыс.м^3.**

Результаты расчетов Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Объем стоков, м^3; План 2021-2025 гг.			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Экспертиза	**415,38**	**489,97**	**94,50**	**999,86**
Предприятие	524,33	511,33	94,50	1 130,16
Корректировка 2020 г.	415,38	529,46	94,50	1039,34

Соль таблетированная

По расчету предприятия и Экспертизы- **1,63 т;**

Катиониты

Катионит Purolite C100 – **0,032** т.

Расход катионита определен Экспертизой из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2021-2025 гг. приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Предприятие					Экспертиза				
	диспетчер	аппаратчик ХВО	эл. монтер	слесарь КИП	Всего ОПП	диспетчер	аппаратчик ХВО	эл. монтер	слесарь КИП	Всего ОПП
План 2021-2025 гг.	2	-	-	-	2	2	-	-	-	**2**
Корректировка 2020г.						2	-	-	-	2

Расчет численности операторов произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Остальной производственный персонал не требуется, так как котельная по договору обслуживается ООО «ЭнергоАудит». В перечень работ по обслуживанию котельной входит техническое обслуживание газогорелочных устройств, котельного и тепломеханического оборудования, электрооборудования, КИП и автоматики, установки ХВО и систем газоснабжения.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету Экспертизы – **12,874 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого

Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	140,733		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,565*1,5=0,848	11,0	9,323
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	40,733*0,848=34,52	0,06	2,071
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,960	0,5	1,480
Всего				**12,874**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «УК «Любимый город» на 2021-2025 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **8 042,75** Гкал;
- природный газ – **1 161,98** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **149,30** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,45** т. $м^3$;
- стоки – **1,00** т. $м^3$;
- соль – **1,63** т;
- катионит Purolite C100 – **0,032** т;
- численность основного производственного персонала –**2** ед.;
- количество условных единиц – **12,874** ед.

Для предприятия был избран метод установления тарифов на тепловую энергию на 2021-2025 годы - метод долгосрочной индексации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год, определяется в соответствии с формулой:

$$П_i = П_i^{норм} \times \frac{НВВ_i^{б/п}}{100\% - \frac{П_i^{норм}}{\left(1 - t_i^{пр}\right)}}, \quad (12)$$

где:

$П_i^{норм}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й;

$НВВ_i^{б/п}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{пр}$ - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

При расчете тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период 2021-2025 гг. отпускаемую от котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город» объемы топливно – энергетических составляющих тарифов и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка полезного отпуска и топливно-энергетических ресурсов представлены в приложении №3.

Экспертной группой проанализированы все предоставленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат п на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«топливо (природный газ)» - учтено экспертной группой 2198,31 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 209,22 тыс. руб. Увеличение расхода обусловлено увеличением полезного отпуска тепловой энергии относительно предложения предприятия на 100,64%.

«покупная электрическая энергия» - учтено экспертной группой 866,61 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 8,12 тыс. руб.

«расходы на холодную воду, стоки» - учтено экспертной группой 89,88 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 14,99 тыс. руб.

«расходы на сырье и материалы» - учтено экспертной группой 73,96 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 2,85 тыс. руб.

«расходы на реагенты» - учтено экспертной группой 39,70 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 1,11 тыс. руб.

«оплата труда» - учтено экспертной группой 1973,58 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 7,62 тыс. руб.

«отчисления на социальные нужды» - учтено экспертной группой 596,02 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 2,30 тыс. руб.;

«расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - учтено экспертной группой 1665,68 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 484,50 тыс. руб.;

«расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - учтено экспертной группой 147,23 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 83,86 тыс. руб.;

«расходы на обучение персонала» - учтено экспертной группой 17,64 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 0,04 тыс. руб.;

«арендная плата» - учтено экспертной группой 4197,0 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 947,18 тыс. руб. Уменьшение обусловлено уточнением расчета арендной платы, предоставленной предприятием и исключением величины НДС из состава арендной платы.

«расходы на страхование производственных объектов» - учтено экспертной группой 3,96 тыс. руб., на уровне, предложенном предприятием;

«расходы на услуги банков» - учтено экспертной группой 8,65 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 11,16 тыс. руб.;

«единый налог при УСН» - учтено экспертной группой 178,76 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 19,29 тыс. руб.;

«денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)» - экспертной группой не включены в структуру НВВ, как необоснованные.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 18125,32 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 1877,89 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей тепловой энергии от котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город» на 2021 год в размере 2253,62 руб. за 1 Гкал.

Рост тарифа на 2021 год к уровню 2020 года составляет 105,40%.

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год относительно 2020 года составляет 88,47%.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ООО "УК "Любимый город" на 2021 год по котельной ул. Павшинский мост, д.1, ЖК "Московский"

№ п/п	Статьи затрат	Тариф, утвержденный постановлением №45/2 от 18.12.2019 года		Предложение ООО "УК "Любимый город" на 2021 год		Предложение экспертной группы на 2021 год		Рост, %	
		на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб. с	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	19430,52	2137,24	19881,50	2487,78	18116,66	2252,55	93,24	105,39
	расходы на сырье и материалы (ремонтный фонд)	71,39	7,85	76,81	9,61	73,96	9,20	103,60	117,11
	Расходы на топливо, в том числе:	9070,48	997,70	8475,86	1060,59	8266,64	1027,84	91,14	103,02
	природный газ	9070,48	997,70	8475,86	1060,59	8266,64	1027,84	91,14	103,02
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	823,12	90,54	858,49	107,42	866,61	107,75	105,28	119,01
	Покупная электрическая энергия	823,12	90,54	858,49	107,42	866,61	107,75	105,28	119,01
	расходы на холодную воду, стоки	91,65	10,08	104,87	13,12	89,88	11,18	98,06	110,85
	расходы на реагенты	14,48	1,59	40,81	5,11	39,70	4,94	274,16	309,91
	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–	-
	оплата труда	1990,64	218,96	1981,20	247,91	1973,58	245,39	99,14	112,07
	в т.ч. основной производственный персонал	410,79	45,18	499,20	62,47	497,28	61,83	121,06	136,84
	ремонтный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
	цеховый персонал	1015,03	111,65	873,60	109,31	870,24	108,20	85,74	96,91
	административно-управленческий персонал	564,83	62,13	608,40	76,13	606,06	75,35	107,30	121,29
	отчисления на социальные нужды	601,17	66,13	598,32	74,87	596,02	74,11	99,14	112,07
	в т.ч. основной производственный персонал	124,06	13,65	150,76	18,86	150,18	18,67	121,06	136,84

	ремонтный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
	цеховый персонал	306,54	33,72	263,83	33,01	262,81	32,68	85,74	96,91
	административно-управленческий персонал	170,58	18,76	183,74	22,99	183,03	22,76	107,30	121,29
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1607,80	176,85	2150,18	269,05	1665,68	207,10	103,60	117,11
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	142,12	15,63	231,09	28,92	147,23	18,31	103,60	117,11
	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	4843,22	532,73	5144,18	643,69	4197,00	521,84	86,66	97,96
	расходы на обучение персонала	17,03	1,87	17,68	2,21	17,64	2,19	103,60	117,11
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	3,96	0,44	3,96	0,50	3,96	0,49	100,00	113,04
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	153,46	16,88	198,05	24,78	178,76	22,23	116,49	131,67
	единый налог при УСНО	153,46	16,88	198,05	24,78	178,76	22,23	116,49	131,67
II.	**Внереализационные расходы, всего**	8,35	0,92	19,81	2,48	8,65	1,08	103,60	117,11

	другие обоснованные расходы, в том числе	8,35	0,92	19,81	2,48	8,65	1,08	103,60	117,11
	расходы на услуги банков	8,35	0,92	19,81	2,48	8,65	1,08	103,60	117,11
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	0,00	0,00	101,90	12,75	0,00	0,00	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	101,90	12,75	0,00	0,00	-	-
IV.	**Налог на прибыль**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**19438,87**	**2138,16**	**20003,21**	**2503,01**	**18125,32**	**2253,62**	**93,24**	**105,40**
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	**9,0914**		**7,99166**		**8,04275**		**144,14**	**-**
VI.2	**на производство тепловой энергии за 1 Гкал**		**2138,16**		**2503,01**		**2253,62**		**105,40**
	на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал		**2138,16**		**2503,01**		**2253,62**		**105,40**

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2021-2025 гг. методом долгосрочной индексации

по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2021 год					3926,45
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
		1%	1%	1%	1%	
3.	Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:					
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
4.	-	-	-	-	-	
5.	-	-	-	-	-	
4.	Уровень надежности теплоснабжения:					
		на тепловых сетях			на источниках тепловой энергии	

	2021 год	0	0
	2022 год	0	0
	2023 год	0	0
	2024 год	0	0
	2025 год	0	0

Приложение 5.1.

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
(базовый уровень операционных расходов)
по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

N п. п.	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования ООО "УК "Любимый город" 2021 год	в том числе	
			производство	передача
1	2	3	4	5
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	113,66	71,15	42,51
2.	Расходы на ремонт основных средств	0,00		
3.	Расходы на оплату труда	1973,58	1235,43	738,15
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1665,68	1042,69	622,99
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	147,23	92,17	55,07
5.1.	Расходы на оплату услуг связи			
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг			
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			

5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг			
6.	Расходы на служебные командировки			
7.	Расходы на обучение персонала	17,64	11,04	6,60
8.	Лизинговый платеж			
9.	Арендная плата			
10.	Другие расходы, в том числе:	8,65	5,42	3,24
10.1.	охрана труда	0,00	0,00	0,00
10.2.	услуги банков	8,65	5,42	3,24
…				
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	**3926,45**	**2457,89**	**1468,55**

Приложение 5.2

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)				
п.п.			год i0 2021год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	12,874	12,874	12,874	12,874	12,874
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,98	7,98	7,98	7,98	7,98
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3926,45**	**4038,78**	**4158,33**	**4281,42**	**4408,15**

Приложение 5.3

Реестр неподконтрольных расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	4197,00	4197,00	4197,00	4197,00	4197,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	182,72	189,69	197,12	204,85	212,88
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00
1.4.2.	трансп. Налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	расходы на обязательное страхование	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
1.4.4.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	единый налог при УСН	178,76	185,73	193,16	200,89	208,92
1.5.	Отчисления на социальные нужды	596,02	613,07	631,22	649,90	669,14
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00

1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00
	ИТОГО	4975,74	4999,77	5025,34	5051,75	5079,026
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	4975,74	4999,77	5025,34	5051,75	5079,026

Приложение 5.4

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель на каждый год долгосрочного периода регулирования по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+3 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	8266,64	8514,64	8770,08	9033,18	9304,18
2.	Расходы на электрическую энергию	866,61	909,94	955,44	1003,21	1053,37
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду, стоки	89,88	93,48	97,21	101,10	105,15
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**9223,13**	**9518,05**	**9822,73**	**10137,49**	**10462,69**

Приложение 5.9

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город»

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 3 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3926,45	4038,78	4158,33	4281,42	4408,15
2.	Неподконтрольные расходы	4975,743	4999,77	5025,34	5051,75	5079,03
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9223,13	9518,05	9822,73	10137,49	10462,69
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг),	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	подлежащая учету в НВВ					
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18125,32**	**18556,60**	**19006,40**	**19470,66**	**19949,86**

Расчет тарифов по котельной ЖК «Московский» ООО «УК «Любимый город» на долгосрочный период 2021-2025 гг.

	2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	8,04275	8,04275	8,04275	8,04275	8,04275
тариф, руб./Гкал	2253,62	2307,25	2363,17	2420,90	2480,48
рост к пред. тарифу в %	1,054	102,38	102,42	102,44	102,46

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «УК «Любимый город» на 2021-2025 гг.

Наименование	Ед. изм.	Корректи-ровка 2020 г.	План 2021-2025 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	9 091,40	7 991,66	**8 042,75**
Топливо: - газ*	тыс. $м^3$	1 324,59	1 201,70	**1 161,98**
Электроэнергия НН	тыс. кВт-ч	149,30	149,30	149,30
Вода	тыс. $м^3$	2,61	2,88	2,45
Стоки	тыс. $м^3$	1,04	1,31	1,00
Соль	т	1,63	1,63	1,63
Катионит Purolite C100	т	0,032	0,032	0,032
Численность ОПП	ед.	2	2	2
Количество условных единиц	ед.	12,359		12,874

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2.

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «УК «Любимый город»	8529,05	56,05	8473,00	-	8473,00	430,25	**8042,75**	-	-	8042,75	-	-	-	-	8042,75 (100 %)	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «УК «Любимый город»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население	**8 042,75**	1389,58	1257,84	1101,00	611,68	147,45	147,44	147,44	147,44	147,44	661,87	1019,45	1264,12

ООО «Управляющая компания «Любимый город» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Управляющая компания «Любимый город» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.102. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ГПОУ ТО «ТКПТС» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ГПОУ ТО «ТКПТС» на 2021 год.

ГПОУ ТО «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса» (далее ГПОУ ТО «ТКПТС») вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по производственной котельной в размере 3234,14 руб./Гкал (без НДС).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Государственное профессиональное образовательное учреждение Тульской области «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса».

Основной вид деятельности: осуществление образовательного процесса в целях подготовки квалифицированных рабочих или служащих и специалистов среднего звена по основным направлениям общественно полезной деятельности на базе основного общего и среднего общего образования.

Дополнительные виды деятельности: учреждение вправе осуществлять иные виды деятельности лишь постольку, поскольку это служит достижению целей, ради которых оно создано, и соответствующие указанным целям.

Юридический адрес: 300005, г. Тула, ул. Чмутова, д. 1в.

Почтовый адрес: 300005, г. Тула, ул. Чмутова, д. 1в.

ИНН/КПП 7104015967/710401001.

Установленная мощность котельной: 3,1 Гкал/час.

Система налогообложения: общая, с освобождением от уплаты НДС по основному виду деятельности, в соответствии с пп.14 п. 2 ст. 149 НК РФ.

Основание владения имуществом: свидетельство о государственной регистрации права от 02.08.2013 года, серия 71-АГ, № 894890 (котельная), свидетельство о государственной регистрации права от 15.08.2013 года, серия 71-АГ, № 903035 (тепловые сети).

Вид права: имущество находится в оперативном управлении.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета ТО по тарифам от 26.04.2019 года № 11/6).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям ГПОУ ТО «ТКПТС», в размере 3138,82 руб./Гкал (без НДС), утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2016 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2016 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	19560,56
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	19064,87
3. Чистая прибыль (убыток)	495,69

Технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год, 2018 год и 2019 год организацией не предоставлены.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и

Уставом ГПОУ ТО «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса» (далее ГПОУ ТО «ТКПТС»).

Характеристика системы теплоснабжения

ГПОУ ТО «ТКПТС» эксплуатирует котельную на основании свидетельства о государственной регистрации права. В котельной установлено 5 водогрейных котлов марки КВСМ, в работе находятся 3 котла.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная работает круглогодично. Котельная отпускает тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения учреждения и на отопление сторонних потребителей.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч		Средне взвешенный КПД котлов, %	Год установки
				всего	в работе	устан.	факт.		
Котельная ГПОУ ТО «ТКПТС»	КВСМ	Вода	ОТ	2	2	3,10	0,68 (22%)	75,0	1974
	НИИСТУ	Вода	ГВС	3	1				1974
				5	3				

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}С, на горячее водоснабжение – 65 - 55 ^{o}С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – четырехтрубные.

Прокладка тепловых сетей – подземная в непроходных каналах.

Общая протяженность сетей составляет 771 м в двухтрубном исчислении, из них 428 м – сети теплоснабжения, 343 м – сети ГВС.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельной осуществляется сырой водой.

В котельной ГПОУ ТО «ТКПТС» установлены приборы учета потребленного природного газа и расхода воды. Учет отпущенной тепловой энергии и электроэнергии не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 45/1, для котельной ГПОУ ТО «ТКПТС» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления принято согласно расчетам предприятия и договорам, заключенным между ГПОУ ТО «ТКПТС» и его абонентами на долгосрочный период.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд бюджетных потребителей определен по нормам расхода воды в соответствии с СП 30.13330.2012 «Строительная климатология».

Температура горячей воды в местах водоразбора принята равной 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области №21-01-12/4062 от 22.12.14.

По данным предприятия – 1589,35 Гкал.

По расчету Экспертизы – **1589,35 Гкал**, в том числе на отопление – 1321,32 Гкал, на ГВС – 268,03 Гкал.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2019 г.)	Тариф 2020-2024 гг.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
1374,12	1589,35	1589,35	**1589,35**

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления

По расчету Экспертизы – **6,67 Гкал.**

Нормативные потери тепловой энергии в местных системах прочих потребителей определены в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ 30.12.2008 №325.

Полезный отпуск тепловой энергии

- По данным предприятия – 1596,02 Гкал.
- По расчету Экспертизы – **1596,02 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Тариф 2020-2024 гг.	Корректировка 2021 г.	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тариф 2020-2024 гг.		Корректировка 2021 г.
1596,02	1596,02	**1596,02**	0,61	1596,02	1596,02

Полезный отпуск по группам потребителей (Гкал) по расчету Экспертизы приведен в таблице 4.

Таблица 4

Наимен.	Бюджет			Прочие			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Корр. 2021 г.	970,12	268,30	1238,42	357,60	-	357,60	1327,72	268,30	**1596,02**
Тариф 2020 – 2024 гг.	970,12	268,30	1238,42	357,60	-	357,60	1327,72	268,30	**1596,02**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТен-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 48/2 на долгосрочный период регулирования 2019 - 2021 гг., и составляют **202,30 Гкал/год**, в том числе на отопление – 111,62 Гкал/год, на ГВС – 90,68 Гкал/год.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протя-женность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях , % к отпуску
ОТ	1327,72	0,428	111,62	1439,34	-
ГВС	268,30	0,343	90,68	358,98	-
Всего:	**1596,02**	**0,771**	**202,30**	**1798,32**	**11,25**
Расчет предприятия	1596,02	0,771	202,30	1798,32	11,25

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 1798,32 Гкал.

По расчету Экспертизы – **1798,32 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия – 17,32 Гкал.

По расчету Экспертизы – **17,32 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 1815,64 Гкал.

По расчету Экспертизы – 1815,64 Гкал.

Расход топлива

По расчету предприятия – 318,41 т.м^3;

По расчету Экспертизы – **318,41 т.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №45/2 от 18.12.2019 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.)

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2020 - 2024 гг. составляет **199,83 кг ут/Гкал,** в пересчете на выработку – 197,92 кг ут/Гкал.

Результаты расчетов сведены в таблицу 6.

Таблица 6

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котель-ной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку отпуск, кгу.т./Гкал	Расход топлива	
					$B_у$ т у.т.	$B_н$, тыс. нм^3 (при $Q_{нр}$=7900ккал/м^3)
Корр. 2021 г. Экспертиза	1798,32	17,32 (0,95%)	1815,64	**197,92** **199,83**	359,35	**318,41**

Корр. 2021 г. Предприятие	1798,32	17,32 (0,95%)	1815,64	197,92 199,83	359,35	318,41
Тариф 2020 – 2024 гг.	1798,32	17,32 (0,95%)	1815,64	197,92 199,83	359,35	318,41

Динамика изменения расхода топлива (тыс.м^3) по годам приведена в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2016-2019 гг., корр. 2018, 2019 гг.	Факт 2018 г.	Тариф 2020 – 2024 гг.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3 ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	274,48	278,35	318,41	318,41	**318,41**
Полезный отпуск, Гкал	1380,78	-	1596,02	1596,02	1596,02
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	198,79	-	199,50	199,50	199,50

Электроэнергия

По расчету предприятия – 79,09 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **79,09 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2016-019 гг. (корр. 2019 г.)	Факт 2018 г.	Тариф 2020 – 2024 гг.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	79,09	79,09	77,27	79,09	79,09	**79,09**
Полезный отпуск, Гкал	1380,78	1380,78	-	1596,02	1596,02	1596,02
Расход э/э на 1 Гкал полезног отпуска, кВт-ч/Гкал	57,28	57,28	-	49,55	49,55	49,55

Расход воды

По расчету ЭСО – 0,46 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **0,46 тыс.м^3**.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Хоз.быт., м^3	Продувка, м^3	Всего м^3
Экспертиза	278,88	58,17	22,03	99,03	**458,11**
Предприятие	278,88	58,17	22,03	99,03	458,11

Расход воды по годам (т.м^3) приведен в таблице 10.

Таблица 10

Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2019 г.)	Тариф 2020 – 2024 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
0,45	0,45	0,458	0,46	**0,46**

Объем стоков

По расчету ЭСО – 0,12 тыс. м^3;

По расчету Экспертизы – **0,12 тыс. м^3**.

Динамика изменения объема стоков (тыс.м^3) по годам приведена в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Тариф 2016-2019 гг., корр. 2018, 2019 гг.	Тариф 2020 – 2024 гг.	Корректировка 2021 г.		
			Хоз.быт, $м^3$	Продувка, $м^3$	Всего, $м^3$
Экспертиза	110,37	121,06	22,03	99,03	**121,06**
Предприятие			22,03	99,03	121,06

Численность основного производственного персонала

По расчету предприятия – 8 чел.

По расчету Экспертизы – **8 чел.**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 6,900 ед.

По расчету Экспертизы – **6,900 ед.**

Таблица 12

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. изм.	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	мм	62,5		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,343*1,5+0,085	11	6,595
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,61	0,5	0,305
Всего				**6,900**

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2024 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной ГПОУ ТО «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

1* полезный отпуск тепловой энергии – **1596,02 Гкал**;

2* природный газ – **318,41 тыс. м^3** при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3,

соответствующей базовой цене на газ;

3* электроэнергия – **79,09 тыс. кВт-ч**; уровень напряжения НН;

4* вода – **0,46 тыс.м^3**;

5* стоки – **0,12 тыс. м^3**;

6* численность основного производственного персонала – **8 ед.**;

7* количество условных единиц – **6,900**.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг., отпускаемую от котельной ГПОУ ТО «ТКПТС», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая

НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3234,14 руб./Гкал (без НДС), рост к действующему составляет 103,04%.

Также экспертной группой предлагается установить для ГПОУ ТО «ТКПТС» двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 1443,49 руб./Гкал (без НДС) и компонента на холодную воду в размере тарифа поставщика холодной воды – АО «Тулагорводоканал» (без НДС).

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 2216,09 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5161,75 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 2,7 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 1,59602 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.
Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов по котельной ГПОУ ТО "ТКПТС"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+ 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	6,9	6,9	6,9
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2160,69**	**2224,65**	**2216,09**

Приложение 5.

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов по котельной ГПОУ ТО "ТКПТС"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1,57	1,63	1,63
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00

1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18,05	18,76	18,7
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	16,5	17,16	17,09
1.4.4.	Налог на имущество	1,55	1,6	1,61
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	529,89	545,57	543,48
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	3,08	3,08	3,08
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	552,59	569,04	566,88
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**552,59**	**569,04**	**566,88**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель по котельной ГПОУ ТО "ТКПТС"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	1767,57	1820,59	1820,59
2.	Расходы на электрическую энергию	516,22	531,71	545,13
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	12,56	13,06	13,06
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00

6.	**ИТОГО**	**2296,34**	**2365,36**	**2378,78**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по котельной ГПОУ ТО "ТКПТС"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2160,69	2224,65	2216,09
2.	Неподконтрольные расходы	552,59	569,04	566,88
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2296,34	2365,36	2378,78
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5009,62**	**5159,05**	**5161,75**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	1,59602	1,59602	1,59602
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	3138,82	3232,44	3234,14

	Рост к пред. тарифу, в %		102,98	103,04

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2024 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной ГПОУ ТО «ТКПТС»

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2018 г.)	Тариф 2016-2019 гг. (корр. 2019 г.)	Факт 2018 г.	Тариф 2020 – 2024 гг.	Корректировка 2021 г.	
						Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	1380,78	1380,78	-	1596,02	1596,02	**1596,02**
Топливо: - прир. газ ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	тыс.м^3	274,48	274,48	278,35	318,41	318,41	**318,41**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	79,09	79,09	77,27	79,09	79,09	**79,09**
Вода	тыс.м^3	0,45	0,45	-	0,458	0,458	**0,458**
Стоки	тыс.м^3	0,11	0,11	-	0,121	0,121	**0,121**
Численность	ед.	8	8	-	8	8	**8**
Количество условных единиц	ед.	6,229	6,229	-	6,900	6,900	**6,900**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Приложение 3

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал					
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в т.ч.	**1596,02**	**285,25**	**257,37**	**224,17**	**120,61**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**131,23**	**206,91**	**258,68**
бюджет	1238,42	214,43	194,07	169,82	94,15	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	101,91	157,21	195,03
прочие	357,60	70,82	63,30	54,35	26,46	-	-	-	-	-	29,32	49,70	63,65
Всего, в т.ч.	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	1596,02	**285,25**	**257,37**	**224,17**	**120,61**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**22,36**	**131,23**	**206,91**	**258,68**
бюджет	1238,42	214,43	194,07	169,82	94,15	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	101,91	157,21	195,03
прочие	357,60	70,82	63,30	54,35	26,46	-	-	-	-	-	29,32	49,70	63,65

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ГПОУ ТО «ТКПТС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.103. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

ООО «Комэнергосервис» вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково).

Материалы, в том числе дополнительные, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» (далее ООО «Комэнергосервис», предприятие).

Основной вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический адрес: 301056, Тульская область, Ясногорский район, пгт. Ревякино, ул. Привокзальная, д.20

Почтовый адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Механизаторов, д.32.

ИНН/КПП 7136502160/713601001.

Установленная мощность котельных: 10,52 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение №б/н от 21.10.2016 года.

Для данных котельных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области утверждена инвестиционная программа «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2016-2032 гг.» Приказ №109 от 16.12.2016 года.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета ТО по тарифам от 07.05.2019 года № 12/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково), в размере 2778,59 руб./Гкал без НДС,

утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	75093	66533
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	61190	66523
3. Чистая прибыль (убыток)	13903	10

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельные с. Богословское, р.п. Ревякино, д. Тайдаково Ясногорского района эксплуатируются на основании концессионного соглашения, заключенного между администрацией Ясногорского района и ООО «Комэнергосервис». Ранее котельные и тепловые сети эксплуатировало ООО «ТеплоТен».

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной р.п. Ревякино отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С и горячая вода на санитарно-бытовые нужды с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С.

Тепло от котельных с. Богословское и д. Тайдаково отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Назначение	Кол-во		Мощность котельной, Гкал/ч			Средневзвешенный КПД котлов %	Год уст.
			всего	в работе	устан. (одно-го)	устан. (всего)	рас-четн.		
Котельная с. Богословское	НР-18А	ОТ	4	4	0,62	2,50	0,92	83,14	2004, 2006
Котельная р.п. Ревякино	ДКВР-4/13	ОТ, ГВС	2	2	2,16	4,32	5,72	85,47	1987
	ТТГ-300		1	1	2,58	2,58		92,82	2011
	Итого:		3	3	4,74	6,90		87,51	
Котельная д. Тайдаково	В-1	ОТ	3	2	0,56	1,12	1,01	72,51	1975
Всего			10	9	5,92	10,52	7,65 (72,72%)	85,20	

Схема теплоснабжения – закрытая, тепловые сети – двухтрубные и четырехтрубные. Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах и надземная.

Общая протяженность сетей составляет 8437 м в двухтрубном исчислении, из них 6999 м – сети теплоснабжения, 1438 м – сети ГВС.

Для подпитки системы теплоснабжения котельных используется химочищенная вода. Водоподготовка осуществляется методом Na-катионирования. В котельной п.

Ревякино фильтры загружены сульфоуглем. Для регенерации фильтров в котельной р.п. Ревякино используется соляной рассол, в котельных с. Богословское и д. Тайдаково – таблетированная соль.

Учет потребленного природного газа и электроэнергии, воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, приборный учет отпущенной тепловой энергии в системы осуществляется в котельных п. Ревякино и с. Богословское.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2, для указанных котельных Ясногорского района ООО «Комэнергосервис» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление жилых зданий определен исходя из площади жилых и встроенных нежилых помещений и нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденных Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд населения определен по нормативам потребления, утвержденным Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16 мая 2013г. №45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области» с изменениями в соответствии с приказом от 26.11.2014 №73.

Расход тепла на нужды отопления и ГВС бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме теплопотребления, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг и выставленных организацией счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

По расчету организации и Экспертизы – **16538,19** Гкал.

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	План на 2021 год (корректировка)			
	Организация	Экспертиза		
		ОТ	ГВС	Всего
Котельная с. Богословское	1704,24	1704,24	-	1704,24
Котельная р.п. Ревякино	13251,05	9743,96	3507,09	13251,05
Котельная д. Тайдаково	1582,90	1582,90	-	1582,90
Всего по ЭСО	16538,19	**13031,10**	**3507,09**	**16538,19**
Тариф 2016 - 2020 гг.	16538,19	13031,10	3507,09	16538,19

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления (бюджетные и прочие потребители)

По расчету организации и Экспертизы - **21,77** Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии

По предложению организации – **16559,97** Гкал.

Экспертиза подтверждает предложение организации.

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла с утечкой теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал			Полезный отпуск, Гкал			Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч
	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	ОТ	ГВС	Итого	
План 2021 г.										
Котельная с. Богословское	1 704,24	-	1 704,24	1,44	-	1,44	1 705,68	-	1 705,68	0,736
Котельная р.п. Ревякино	9 743,97	3 507,09	13 251,06	11,88	0,47	12,35	9 755,85	3 507,56	13 263,41	4,660
Котельная д. Тайдаково	1 582,90	-	1 582,90	7,98	-	7,98	1 590,88	-	1 590,88	0,686
Всего по ЭСО	13 031,11	3 507,09	16 538,20	21,30	0,47	21,77	**13 052,41**	**3 507,56**	**16 559,97**	**6,082**
Организация	13 031,11	3 507,09	16 538,20	21,30	0,47	21,77	13 052,41	3 507,56	16 559,97	6,082
Тариф 2020-2024 гг.	13 031,11	3 507,09	16 538,20	21,30	0,47	21,77	13 052,41	3 507,56	16 559,97	6,082

Полезный отпуск соответствует значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис».

Распределение полезного отпуска по группам потребителей приведено в таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал. План 2020-2024 гг.		
	ОТ	ГВС	Всего
Котельная с. Богословское в т.ч.:	**1 705,68**	-	**1 705,68**
Население	1 466,12	-	1 466,12
Бюджет	207,80	-	207,80
Прочие	31,76	-	31,76
Котельная р.п. Ревякино в т.ч.:	**9 755,85**	**3 507,56**	**13 263,41**
Население	7 668,62	3 345,18	11 013,80
Бюджет	1 652,57	162,38	1 814,95
Прочие	434,66	-	434,66
Котельная д. Тайдаково в т.ч.:	**1 590,88**	**-**	**1 590,88**
Население	221,09	-	221,09
Бюджет	1360,46	-	1 360,46
Прочие	9,33	-	9,33
Всего по ЭСО:	**13 052,41**	**3 507,56**	**16 559,97**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис»), величина нормативных потерь в сетях ООО «Комэнергосервис» составляет – **4136,75** Гкал/год.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету организации – 20 410,52 Гкал.

По расчету Экспертизы – **20752,84** Гкал.

Потери тепловой энергии в местных системах теплопотребления населения составляют **56,12** Гкал/год.

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Полезный отпуск, Гкал			Протяженность сети ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал			Потери тепловой энергии в местных системах теплопотребления населения, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Котельная с. Богословское	1 705,68	-	1 705,68	0,890	284,71	-	284,71	8,89	-	8,89	1999,28	-	1999,28	14,24%
Котельная р.п. Ревякино	9 755,85	3 507,56	13 263,41	5,315	2125,25	1270,83	3396,08	42,21	3,72	45,93	11923,31	4782,11	16705,42	20,33%
Котельная д. Тайдаково	1 590,88	-	1 590,88	1,505	455,96	-	455,96	1,30	-	1,30	2048,14	-	2048,14	22,26%
Всего:	13 052,41	3 507,56	**16 559,97**	7,71	2865,92	1270,83	**4136,75**	52,40	3,72	**56,12**	15970,73	4782,11	**20752,84**	19,93%
Организация	13 052,41	3 507,56	16 559,97	7,71	-	-	3850,55	-	-	-	-	-	20410,52	18,90%
Тариф 2020-2024 гг.	13 052,41	3 507,56	16 559,97	7,71	3236,56	1344,49	4581,05	52,40	3,72	56,12	16341,37	4855,77	21197,14	21,61%
Коррект. 2019 г.	13 052,41	3 507,56	16 559,97	7,71	3305,71	1374,49	4680,20	52,40	3,72	56,12	16410,52	4885,77	21296,29	21,98%
Коррект. 2018 г.	13 052,41	3 507,56	16 559,97	7,71	3400,71	1374,49	4775,20	52,40	3,72	56,12	16505,52	4885,77	21391,29	22,32%

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету организации – 288,43 Гкал.

По расчету Экспертизы – **293,53** Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету организации – 20 698,95 Гкал.

По расчету Экспертизы – **21046,37** Гкал.

Объем выработки по расчету Экспертизы приведен в таблице 6.

6.8. Расход топлива

По расчету организации - 3 080,21 тыс.м^3.

По расчету Экспертизы - **3 145,53** тыс.м^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3.

Удельный расход условного топлива на отпуск т/э на 2021 год принят согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис» и составляет – **171,06** кг ут/Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 6.

Таблица 6

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива на отпуск, кг ут/Гкал	Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, тыс. м^3
Котельная с. Богословское	1 999,28	29,20	2028,48	175,65	351,17	311,16
Котельная р.п. Ревякино	16705,42	228,49	16933,91	166,72	2785,13	2467,84
Котельная д. Тайдаково	2048,14	35,84	2083,98	201,97	413,66	366,53
Всего по ЭСО на 2021 год	**20752,84**	**293,53** 1,4%	**21046,37**	**171,06**	**3549,96**	**3145,53**
Организация	20 410,52	288,43	20 698,95	170,32	3 476,24	3080,21
Тариф 2020-2024 гг.	21141,02	293,53	21434,55	170,05	3595,14	3185,97
Корр. 2019 г.	21 296,29	293,53	21 589,82	170,01	3 620,67	3208,19
Корр. 2018 г.	21 391,29	293,53	21 684,82	170,00	3 636,36	3 222,08

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:

2017 год – 2908,31 тыс. м^3;

2018 год – 3004,59 тыс. м^3;

2019 год – 2577,83 тыс. м^3.

Электроэнергия

По расчету организации – 1110,17 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы – **547,02** тыс. кВт-ч.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	План на 2021 год.			
		Организация	Экспертиза	в том числе	
				на производство	на передачу

Котельная с. Богословское	43,3	43,3	43,3	43,3	-
Котельная р.п. Ревякино	810,93	959,19	810,93	810,93	-
Котельная д. Тайдаково	72,49	72,49	72,49	72,49	-
Всего:	926,72	1110,17	926,72	926,72	-
Полезный отпуск, Гкал	16 559,97	16 559,97	16 559,97	-	-
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезн. отпуска, кВт-ч/Гкал	55,96	67,04	**55,96**	55,96	-

Вода

По расчету организации – 7,277 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – **8,049** тыс. м^3.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельным приведены в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Подпитка, заполнение, м^3	Промывка, м^3	хоз.быт. котельной, м^3	Продувка, м^3	С.н. ХВО, м^3	Всего, м^3	ГВС, м^3
Котельная с. Богословское	404,57	44,93	34,13	111,67	24,16	619,46	-
Котельная р.п. Ревякино	3287,92	323,31	214,28	940,34	1530,17	6296,02	54300,76
Котельная д. Тайдаково	727,11	118,61	102,17	129,08	56,05	1133,02	-
Всего:	**4419,60**	**486,85**	**350,58**	**1181,09**	**1610,38**	**8048,50**	**54300,76**
Предприятие	4166,11	490,62	852,69		1767,34	7276,76	59885,43
Тариф 2020-2024 гг.	5533,45	807,82	690,78	1080,78	1982,96	10095,79	54300,76

Стоки

По расчету организации – 3,539 тыс. м^3.

По расчету Экспертизы – **3,142** тыс. м^3.

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Объем стоков, м^3			
	Хоз-быт, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Котельная с. Богословское	34,13	24,16	111,67	169,96
Котельная р.п. Ревякино	214,28	1530,17	940,34	2 684,79
Котельная д. Тайдаково	102,17	56,05	129,08	231,25
Всего по ЭСО	**350,58**	**1610,38**	**1181,09**	**3142,05**
Организация				3 538,90
Тариф 2020-2024 гг.	690,78	1982,96	1 080,78	3 754,52

Соль

Таблетированная соль – **0,3** т (котельные с. Богословское и д. Тайдаково).

Рассол – **45,0** м^3 (котельная р.п. Ревякино).

Катиониты

По расчету организации и Экспертизы:

сульфоуголь – **0,33** т**.**

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по котельным по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Расчет предприятия, чел.	Расчет Экспертизы, чел.

	оператор	апп-к ХВО	слесарь. рем.	электромонте	слесарь КИП	эл.-	Всего ОПП	оператор	апп-к ХВО	слесарь. рем.	электромонте	слесарь КИП	эл.- газосварщик	Всего ОПП	в т.ч.	
															произ-во	передача
Котельная с. Богословское	4		2	0,5	1	0,5	8	4		2	0,5	1	0,5	8	7	1
Котельная р.п. Ревякино	8	1	5	2	1	1	18	8	1	5	2	1	1	18	15	3
Котельная д. Тайдаково	4		1	1	1	1	8	4		1	1	1	1	8	7	1
Всего:	16	1	8	3,5	3	2,5	34	16	1	8	3,5	3	2,5	**34**	29	5

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету организации и Экспертизы – **105,59** ед.

Выводы и предложения:

1. Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково ООО «Комэнергосервис» на территории Ясногорского района на 2020-2024 гг. (корректировка на 2021 г.):

2. полезный отпуск тепловой энергии – **16559,97** Гкал;
3. топливо: природный газ – **3145,53** тыс. м3 при Qнр=7900 ккал/н.м3;
4. электроэнергия – **926,72** тыс. кВт-ч;
5. вода – **8,049** тыс. м3;
6. стоки – **3,142** тыс. м3;
7. соляной рассол – **45** $м^3$
8. таблетированная соль – **0,3** т;
9. сульфоуголь - **0,33** т;
10. численность основного производственного персонала – **34** чел.;
11. количество условных единиц **– 105,59.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2863 руб. 51 коп. за 1 Гкал без НДС; рост к действующему тарифу составляет 103,06%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 13201,26 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 47419,69 тыс. руб., что ниже ранее утвержденной на 1104,83 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для котельных с. Богословское, р.п. Ревякино, д. Тайдаково Ясногорского района ООО «Комэнергосервис» на 2021 год в размере 2863,51 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 16559,97 Гкал.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.1.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			Утвержден о год i0 2020 год	Утвержден о год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год

1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	105,59	105,59	105,59
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,08	11,08	11,08
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**12871,24**	**13252,23**	**13201,26**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	83,66	274,33	94,44
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	11,88	12,36	11,88
1.4.3.	налог на имущество	71,78	261,97	82,56
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	3052,87	3143,23	3131,14
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	171,97	541,82	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	3721,76	4149,61	3415,81
2.	Налог на прибыль	945,05	1185,7	1160,28
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**4666,81**	**5335,31**	**4576,10**

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	18362,43	18625,23	148686,87
2.	Расходы на электрическую энергию	6101,25	6284,28	6442,92
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	273,72	284,67	284,67
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**24737,4**	**25194,19**	**25414,46**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов для ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)

тыс. руб.

N п. п.	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	12871,24	13252,23	13201,26
2.	Неподконтрольные расходы	4666,81	5335,31	4576,10
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	24737,4	25194,19	25414,46
4.	Прибыль	3780,21	4742,8	4641,13
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-42,25	0,0	-413,26
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков	0,0	0,0	0,0

	реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**46013,41**	**48524,52**	**47419,69**

Корректировка тарифов ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково) на 2021 год долгосрочного периода 2020-2024 гг.

	Утверждено 2020 год	**Утверждено 2021 год**	**Корректировка 2021 год**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	16,55997	16,55997	16,55997
Тариф, руб./Гкал без НДС	2778,59	2930,23	2863,51
Рост к пред. тарифу в %		105,46	103,06

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково ООО «Комэнергосервис» в Ясногорском районе на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020-2024 гг.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	16559,97	16 559,97	**16 559,97**
Топливо: - газ	тыс.м^3	3185,57*	3080,21*	**3145,53***
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	926,72	1110,17	**926,72**
Вода	тыс. м^3	8,049	7,277	**8,049**
Стоки	тыс. м^3	3,142	3,539	**3,142**
Соль таблетированная	т	0,3	-	**0,3**
Соляной рассол	м^3	45,0	-	**45,0**
Сульфоуголь	т	0,33	0,33	**0,33**
Численность ОПП	ед.	34	34	**34**
Количество условных единиц	ед.	105,59	105,59	**105,59**

* Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населения, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Комэнергосервис» МО Ясногорский р-н	21046,37	293,53	20752,84	-	20752,84	4136,75 + 56,12 = 4192,87	**16559,97**	-	-	16559,97	3383,21 (20,43%)	-	-	-	12701,21 (76,70%)	475,75 (2,87%)

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
по ЭСО	ОТ	13052,41	2584,35	2297,23	2049,23	1070,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1070,30	1696,82	2284,18
	ГВС	3507,56	292,30	292,29	292,30	292,30	292,30	292,28	292,30	292,30	292,30	292,30	292,29	292,30
	Всего	**16559,97**	2876,65	2589,52	2341,53	1362,60	292,30	292,28	292,30	292,30	292,30	1362,60	1989,11	2576,48
в том числе:														
Население	ОТ	9355,83	1852,44	1646,63	1468,87	767,18	-	-	-	-	-	767,18	1216,26	1637,27
	ГВС	3345,18	278,76	278,76	278,77	278,77	278,77	278,75	278,77	278,77	278,77	278,77	278,76	278,76
	Всего	**12701,01**	2131,20	1925,39	1747,64	1045,95	278,77	278,75	278,77	278,77	278,77	1045,95	1495,02	1916,03
Бюджет	ОТ	3220,83	637,71	566,87	505,67	264,11	-	-	-	-	-	264,11	418,71	563,65
	ГВС	162,38	13,54	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,54
	Всего	**3383,21**	651,25	580,40	519,20	277,64	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	277,64	432,24	577,19
Прочие	ОТ	475,75	94,2	83,73	74,69	39,01	-	-	-	-	-	39,01	61,85	83,26
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего	**475,75**	94,20	83,73	74,69	39,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,01	61,85	83,26

Приложение 4

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, т. м^3	3145,53	539,703	486,451	440,453	258,903	60,403	60,403	60,399	60,403	60,403	258,903	375,093	484,013
ОТ	2420,69	479,30	426,048	380,05	198,50	-	-	-	-	-	198,50	314,69	423,61
ГСВ	724,84	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403	60,403

Электроэнергия, тыс. кВт-ч	926,72	132,95	122,26	113,03	76,57	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	76,57	99,90	121,77
ОТ	485,96	96,22	85,53	76,31	39,84	-	-	-	-	-	39,84	63,18	85,04
ГВС	440,76	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73

ООО «Комэнергосервис" выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для котельной ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (зона теплоснабжения котельных: р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

4.104. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба».

Основной вид деятельности: Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе.

Юридический адрес: 301844, область Тульская, Ефремовский район, д. Чернятино.

Почтовый адрес: 301844, область Тульская, Ефремовский район, д. Чернятино.

ИНН/КПП 7113503311/711301001.

Присоединенная мощность ЦТП: 1,94 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная (уведомление от 21.11.2015 г.).

Основание владения имуществом: организация владеет имуществом на праве хозяйственного ведения (Постановление администрации МО город Ефремов от 05.06.2018 г. №714).

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов на 2020-2024 годов (постановление комитета от 16.10.2020 года № 28/2).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую для ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье в размере 2765,17 руб. за 1 Гкал (без НДС) утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 05.11.2020 № 31/3.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

8* Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»; - Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Производственная деятельность предприятия:

1. Покупка, производство и реализация тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности согласно Уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

ЦТП д. Заречье, находится в собственности муниципального образования Ефремовский район и 01.10.2020 г. Администрация МО передала ЦТП в хозяйственное ведение МУП «АгроКомСлужба».

До октября 2020 г. ЦТП был в хозяйственном ведение МУП «АгроЖилСервис», с которым администрация расторгла договор аренды недвижимого имущества, в связи с прекращением деятельности предприятия.

Тепловая энергия, реализуемая МУП «АгроКомСлужба», поступает на ЦТП от Ефремовской ТЭЦ в виде пара Р=7ати. Расход тепла и пара определяется по счетчику, установленному на границе балансовой принадлежности - на вводе паропровода в ЦТП.

В ЦТП установлены пароводяные подогреватели для приготовления теплофикационной воды и емкостные бойлера для горячего водоснабжения. Конденсат от подогревателей на ТЭЦ не возвращается.

ЦТП работает круглый год.

Тепло от теплового пункта отпускается в виде:

- теплофикационной воды на отопление жилых и общественных зданий поселка и на отопление производственных помещений МУП «АгроКомСлужба» по температурному графику 78-60^{o}С;

12.горячей воды на нужды горячего водоснабжения жилых домов и детского сада в поселке по графику 65-55^{o} С.

Подпитка тепловой сети производится водопроводной водой.

В ЦТП установлены приборы учета пара и электроэнергии, расходы воды и отпущенного тепла определяются расчетами.

Тепловые сети от ЦТП до потребителей проложены надземно на низких опорах и подземно в непроходных каналах.

Общая протяженность сетей ЭСО – 1,874 км.

Протяженность сетей по территории производственной базы МУП составляет 652 м.

Анализ представленных материалов и проведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление, Гкал

Теплопотребление жилых домов определено по нормативам, установленным на 1 м^2 отапливаемой площади, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013 №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области».

Теплопотребление на нужды отопления нежилых зданий принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и МУП «АгроКомСлужба» на 2021год.

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан по нормативам потребления горячей воды, утвержденным приказом министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства Тульской области № 45 от 16.05.2013, с учетом численности жителей, показаний квартирных приборов учета потребленной воды и времени работы систем ГВС.

Результаты расчетов теплопотребления предприятия и Экспертизы приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Тариф на 2020 г.	**Теплопотребление, Гкал/год**					
		Корректировка 2021г.					
		МУП					
		отопление	горячее водоснабжение	всего	отопление	горячее водоснабжение	всего
ЦТП	5685,61	5253,378	188,86	5442,238	**5388,76**	**296,85**	**5685,61**
в т. ч. производственная база МУП	899,77	899,77	-	899,77	899,77	-	899,77
поселок	4785,84	4353,608	188,86	4542,468	4488,99	296,85	4785,84
в т. ч. население	4190,07	3827,538	165,0	3992,538	3939,17	250,9	4190,07
бюджет	399,82	268,35	23,86	292,21	353,87	45,95	399,82
прочие	195,95	257,72	-	257,72	195,95		195,95

Рост теплопотребления, по сравнению с предложением предприятия, связан с уточнением расчетов и исправлением арифметических ошибок.

Нормативные технологические потери тепла в сетях производственной базы МУП «АгроКомСлужба» и во внутренних системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей

ГКУ ТО «Экспертиза» нормативные тепловые потери в сетях по территории производственной базы МУП «АгроКомСлужба» и потери с утечками во внутренних системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей рассчитаны в соответствии с приказом №325 от 30.12.2008 Минэнерго РФ. Расчеты нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен -325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго».

Результаты расчетов нормативных потерь тепловой энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Корректировка 2021г.			
	протяжен-ность сетей по территории базы, км	Нормативные потери, Гкал		
		в сетях по территории базы	во внутренних системах	всего
ОТ	0,652	274,33	11,93	286,26
ГВС	-		0,74	0,74
Итого	0,652	274,33	12,67	**287,0**
Тариф 2020г.	0,652	274,33	12,67	287,0

Полезный отпуск тепла

Предприятием нормативные потери тепла с утечкой в тепловых сетях и во внутренних системах теплопотребления не учтены. Полезный отпуск тепла равен теплопотреблению.

Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии в сетях потребителей и с нормативной утечкой теплоносителя во внутренних системах бюджетных и прочих потребителей, в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наимено-вание	Полезный отпуск тепла, Гкал						
	Тариф 2020г.	Корректировка 2021г.					
		МУП «АгроКомСлужба»			Экспертиза		
		Теплопот-ребление, Гкал	Потери в т/с и м/с потреби-телей (без жилья)	Полез-ный отпуск тепла, Гкал	Теплопот-ребление, Гкал	Потери в т/с и м/с потреби-телей (без жилья)	Полезный отпуск тепла, Гкал
от	5675,02	5253,378	-	5253,378	5388,76	286,26	5675,02
гвс	297,59	188,86	-	188,86	296,85	0,74	297,59
Итого	5972,61	5442,238	-	5442,238	5685,61	287,0	**5972,61**
Присоединенная мощность Гкал/час					1,94		

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла в сеть

По данным предприятия тепловые потери в сетях ЭСО – 855,34 Гкал/год.

Нормативные потери в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325. Расчеты

нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен-325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго».

Результаты расчетов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Наименование	Протя-женность сетей ЭСО км	**Корректировка 2021г.**			
		Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла в сеть, Гкал	% к отпуску
ОТ	1,188	5675,02	545,35	6220,37	8,8
ГВС	0,686	297,59	311,37	608,96	51,1
Итого	1,874	5972,61	**856,72**	6829,33	12,5
Предложение предприятия	1,874	5442,238	855,34	6297,58	13,6
Тариф на 2020г.	1,874	5972,61	856,72	6829,33	12,5

Собственные нужды ЦТП.

Предложения Экспертизы и предприятия по расходу тепла на собственные нужды ЦТП приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Хозбыт, Гкал	Потери тепла с паром и конденсатом, Гкал	Итого, Гкал
Корректировка 2021г.			
Экспертиза	3,5	-	**3,5**
Предприятие	3,5	144,8	148,3
Тариф на 2020 г.	3,5	-	3,5

По предложению ГКУ ТО «Экспертиза» потери тепла с паром и конденсатом не должны учитываться при расчете расхода тепла на собственные нужды ЦТП.

Согласно договору на поставку тепловой энергии от Ефремовской ТЭЦ №4 от 01.10.2020 п.2.3.13, МУП «АгроКомСлужба» обязана оплачивать невозврат конденсата.

Невозврат конденсата

Объем невозврата конденсата в ЦТП, по договору с Ефремовской ТЭЦ на 2021 год, составляет **598 м^3/год.**

Покупка тепла

По предложению предприятия покупка тепла – 6445,88 Гкал/год.

По расчету Экспертизы покупное тепло от Ефремовской ТЭЦ, с учетом собственных нужд ЦТП составляет **6832,83 Гкал/год.**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Расход электроэнергии по ЦТП по предложению предприятия и Экспертизы приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Тариф на 2020 г.	Факт 2019 г.	**Корректировка 2021г.**	
			МУП	Экспертиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	344,2	344,24	344,2	**344,2**
в т. ч. СН2	344,2	344,24	344,2	344,2
НН	-	-	-	-
Полезный отпуск тепла, Гкал	5972,61	5664,6	5442,238	5972,61
Уд. расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	57,63	60,76	63,25	57,63

Расход воды и стоков

Результаты расчетов расхода воды на ЦТП предприятия и Экспертизы приведены в таблице 7.

Расход воды, м^3/год

Таблица 7

Расчет Экспертизы	141	148	67	**1594**	2762	4356
Предложение предприятия	152	148	67	**1670**	2762	4432
Тариф на 2020г.	141	148	67	**1594**	2762	4356

Снижение расхода воды, по сравнению с предложением предприятия, связано с уточнением расхода воды на подпитку и заполнение внутренних систем теплоснабжения.

Предприятием расход стоков от ЦТП в расчете тарифа не учтен. Предложение Экспертизы приведено в таблице 8.

Стоки, м^3/год

Таблица 8

Тариф на 2020г.	**Корректировка 2021г.**		
	МУП	Расчет Экспертизы	
		Хозбыт	Итого
67	-	67	67

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельные	Расчет МУП								Расчет Экспертиза							
	оператор	сварщик	ремкотел.	электрик	слесарь КИП	Обслуж сетей	уборщица	Всего	оператор	сварщик	ремкотел.	электрик	слесарь КИП	Обслуж сетей	уборщица	Все
ЦТП	5	1	-	1	-	4	0,5	11,5	4	0,5	-	1	-	2	-	**7,**
Тариф на 2020г.									4	0,5	-	1	-	2	-	7,

Расчет численности производственных рабочих предприятием и Экспертизой произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей, М 2000г.

Единица уборщика помещений должна быть отнесена к цеховым расходам предприятия.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Расчет условных единиц предприятием не предоставлен.

По расчету Экспертизы количество условных единиц – 24,919.

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	122,95		
Общая протяженность трассы ОТ	км	1,188		
Протяженность трассы 4 –х трубной ОТ +ГВС	км	0,686		

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ	км	1,188 – 0,686= 0,502		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной	км	0,686*1,5= 1,029		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	1,531	11	16,84
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	(122,95-100)*1,531	0,06	2,108
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,94	0,5	0,97
Всего:				**24,919**

Выводы и предложения:

1. При корректировке на 2021г. долгосрочного тарифа на 2020-2024гг. величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно-энергетических составляющих тарифа принять:

- полезный отпуск – **5972,61 Гкал;**
- электроэнергия - **344,2 тыс. кВт-ч;**
- вода - **1594 м^3;**
- стоки - **67 м^3;**
- штаты - **7,5 ед.;**
- покупка тепла– **6832,83 Гкал** (пар Р=7 ати от ЕТЭЦ);
- невозврат конденсата – **598 м^3**;
- количество условных единиц – **24,919 ед**.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг., отпускаемую от котельной для ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2874,76 руб./Гкал (без НДС), рост к действующему составляет 103,96%.

Также экспертной группой предлагается установить для ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 2874,76 руб./Гкал и компонента на холодную воду в размере – тарифа на холодную воду поставщика холодной воды – МУП «АгроКомСлужба».

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 2735,04 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 17169,81 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 8,02 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 5,97261 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,2	3,6	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	24,919	24,919	24,919
3.2.	Присоединенная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2666,67**	**2735,04**	**2735,04**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	0	0

1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	0	0	0
1.4.4.	Налог на имущество	0	0	0
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	740,33	766,98	759,31
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	21,98	21,98	21,98
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	762,31	788,96	781,29
2.	Налог на прибыль	163,52	170,35	170
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**925,83**	**959,31**	**951,29**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0	0	0
2.	Расходы на электрическую энергию	2734,69	2887,84	2887,84
3.	Расходы на тепловую энергию	10138,79	10544,34	10544,34
4.	Расходы на холодную воду	49,34	51,31	436,3951,31
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**12922,82**	**13483,49**	**13483,49**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ЦТП МУП «АгроКомСлужба» д. Заречье

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2666,67	2735,04	2735,04
2.	Неподконтрольные расходы	925,83	959,31	951,29
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12922,82	13483,49	13483,49
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16515,31**	**17177,84**	**17169,81**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	5,97261	5,97261	5,97261
	Тариф, руб./Гкал	2765,17	2876,1	2874,76
	Рост к пред. тарифу, в %		104,01	103,96

Приложение 1

Топливно- энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ЦТП д. Заречье

МУП «АгроКомСлужба» на 2020-2024гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Тариф на 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**	
				МУП	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	5664,6	5972,61	5442,238	**5972,61**
Электроэнергия	т. кВт-ч	344,24	344,42	344,42	**344,42**
В т. ч. СН2	т. кВт-ч	344,24	344,42	344,42	**344,42**
НН	т. кВт-ч		-	-	**-**
Вода	$м^3$		1594	1670	**1594**
Стоки	$м^3$		67	-	**67**
Штаты	чел.		7,5	11,5	**7,5**
Покупка тепла	Гкал	6321	6832,83	6445,88	**6832,83**
Невозврат конденсата	$м^3$	-	598	-	**598**
Количество условных единиц	ед.		24,919	-	**24,919**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населения, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП «АгроКом-Служба»		3,5	6829,33	6832,83	6829,33	856,72	**5972,61**	1174,1		4798,51	410,12	-	-	410,12	4190,07	198,32

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего:	**5972,61**	1148,51	1023,65	915,83	490,15	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	490,15	762,58	1017,99
Всего, в том числе:													
Бюджет	410,12	75,91	67,91	61,00	33,69	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	33,69	51,17	67,55
Население	4190,07	800,86	714,20	639,36	343,92	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	343,92	533,00	710,26
МУП «АКС»	1174,10	232,47	206,64	184,33	96,28						96,28	152,63	205,47
Прочие	198,32	39,27	34,90	31,14	16,26						16,26	25,78	34,71

МУП «АгроКомСлужба» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.105. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» на 2021 год.

МУП «АгроКомСлужба» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по котельной п. Восточный в размере 2817,19 руб./Гкал. Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 301844, Тульская область, Ефремовский р-он, д. Чернятино.
Почтовый адрес: 301844, Тульская область, Ефремовский р-он, д. Чернятино.
ИНН/КПП 7113503311/711301001.
Установленная мощность котельной: 2,04 Гкал/час.
Система налогообложения: упрощенная
Основание владения имуществом: постановление Администрации МО Ефремовский район №301 от 27.02.2014 года, постановление Администрации МО Ефремовский район №1490 от 10.10.2014 года.
Вид права: хозяйственное ведение.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую МУП «АгроКомСлужба» по котельной п. Восточный в размере 2443,28 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	22946,90	47889,90
В т.ч. теплоснабжение	7473,50	9152,20

2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	31259,10	75598,70
В т.ч. теплоснабжение	9789,20	9441,90
3. Чистая прибыль (убыток)	(8312,20)	(27708,80)
В т.ч. теплоснабжение	(2315,70)	(289,70)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с

учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и реализация тепловой энергии от котельной;
2. Эксплуатация тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности согласно Уставу предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельная №1 в п. Восточный находится в хозяйственном ведении МУП «АгроКомСлужба.

В котельной установлено 6 водогрейных котлов марки КВ – 04Г «CLASSIC». В работе находятся пять котлов.

Котельная работает круглый год. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котлов приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котла	Назначение	Тип	Год установ-ки	Количество		Мощность Гкал/ч			Режимные карты	
					всего	в работе зима/ лето	одного	всех раб.	рас-чет н.	КПД ср.	уд. расход топли-ва кгут/ Гкал
п. Восточный	КВ -0,4Г «CLASSIC»	ОТ; ГВС	В	2008	6	5/1	0,34	2,04	1,5	93,14	153,39

Тепло от котельной отпускается в виде теплофикационной воды на отопление жилых домов, школы и прочих потребителей поселка по температурному графику 78-60^{o}С и в виде горячей воды, с температурой 65^{o}С - 55^{o}С на нужды горячего водоснабжения жилых домов, школы и столовой.

Для питания котлов и подпитки систем отопления используется водопроводная вода.

Для приготовления горячей воды используются водоводяные подогреватели.

В котельной установлены приборы учета газа, электроэнергии и воды.

Тепловые сети от котельной до потребителей проложены надземно на низких опорах и в непроходных каналах.

Общая протяженность тепловых сетей ЭСО – 1,287 км.

Анализ представленных материалов и проведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для МУП «АгроКомСлужба»» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление, Гкал

Расчет теплопотребления на отопление жилых домов выполнен по нормативам, потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области №83 от 07.10.2013.

Теплопотребление на нужды отопления нежилых зданий принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между абонентами и МУП «АгроКомСлужба».

Расход тепла на горячее водоснабжение рассчитан с учетом нормативных удельных расходов и температуры горячей воды, числа потребителей, времени работы систем ГВС и фактического количества приборов учета горячей воды.

Экспертизой проведены поверочные расчеты и устранены арифметические ошибки в расчетах предприятия.

Результаты расчетов теплопотребления предприятия и Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Коррек-тировка 2020г.	Теплопотребление, Гкал/год					
		Корректировка 2021г.					
		Расчеты МУП			Расчеты Экспертизы		
		отопле-ние	горячее водосна бжение	всего	отопле-ние	горячее водоснаб жение	всего
Котельная №1 п. Восточный	4288,09	3550,07	342,69	3892,76	3556,84	731,25	**4288,09**
в т. ч. население	2936,46	2171,97	336,5	2508,47	2239,01	697,45	2936,46
бюджет	1323,05	1347,46	6,19	1353,65	1289,25	33,8	1323,05
прочие	28,58	30,64	-	30,64	28,58	-	28,58
Корректировка 2020 г.					3556,84	731,25	**4288,09**

Нормативные технологические потери тепла во внутренних системах теплопотребления потребителей и полезный отпуск тепла

Предприятием полезный отпуск тепла принят равным теплопотреблению и составляет 3892,76 Гкал/год.

Экспертизой полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя во

внутренних системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 17.03.2014 № 99/пр.

Результаты расчетов нормативных потерь тепловой энергии и полезного отпуска тепла приведены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Котельная		Полезный отпуск тепла, Гкал					
			Корректировка 2021 г.					
			МУП			Экспертиза		
			Тепло-потребление,	Нормативные потери во внутр. системах бюджетных и прочих потреби-телей, Гкал	Полез-ный отпуск тепла	Тепло-потребление,	Нормативные потери во внутр. системах бюджетных и прочих потреби-телей, Гкал	Полез-ный отпуск тепла
1	Кот. №1	ОТ	3550,07	-	3550,07	3556,84	7,11	3563,95
		ГВС	342,69	-	342,69	731,25	0,03	731,28
		Всего	3892,76	-	3892,76	4288,09	7,14	**4295,23**
Корректировка 2020 г.						4288,09	7,14	4295,23

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла в сеть

Предприятием и Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018, в количестве **804,68 Гкал/год.**

Результаты расчетов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Наименование		протяжен-ность сетей ЭСО, км	Корректировка 2021 г.			
			Полезный отпуск тепла, Гкал	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск тепла в сеть, Гкал	% к отпуску
Предложение Экспертизы	ОТ	0,809	3563,95	**393,05**	3957,0	9,9
	ГВС	0,478	731,28	**411,63**	1142,91	36,0
	Итого	1,287	4295,23	**804,68**	5099,91	15,8
Предложение МУП		1,287	3892,76	804,68	4697,44	17,3
Корректировка 2020 г.		1,287	4295,23	804,68	5099,91	15,8

Собственные нужды котельной

По предложению предприятия собственные нужды – 59,7 Гкал/год.

Экспертизой собственные нужды тепла рассчитаны согласно «Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» и в соответствии с приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго РФ и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопле-ние, Гкал	Хоз-быт, Гкал	баки - аккумулят оры	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
Корректировка 2021 г.	2,7	12,9	4,8	4,8	29,5	5,0	**59,7**
Корректировка 2020 г.	2,7	12,9	4,8	4,8	29,5	5,0	59,7

Расход топлива.

По предложению предприятия расход природного газа – 676,0 тыс. нм^3.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **155,19** кгут/Гкал.

Результаты расчетов предприятия и экспертов по расходу топлива по котельной №1 п. Восточный приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Полез-ный отпуск тепла, Гкал	Потери тепла в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	С.Н., Гкал	Выра-ботка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива т.нм^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
						Уд.рас топл.на отпуск тепла, кгут/ Гкал	Расход услоного топлива, тут/год	
Корректировка 2021 г.								
Экспертиза	**4295,23**	804,68	5099,91	59,70	5159,61	155,19	791,43	**701,27**
Предприятие	3892,76	804,68	4697,44	59,70	4757,14	165,49	777,4	676,0
Корр. 2020 г.	4295,23	804,68	5099,91	59,70	5159,61	155,19	791,43	701,27

Расход топлива по годам

Таблица 7

Наименование	Факт 2019г.	Корр. 2020г.	**Корректировка 2021 г.**	
			МУП	Экспертиза
Полезный отпуск от котельной, Гкал	3892,76	4295,23	3892,76	**4295,23**
Расход топлива, тыс. м^3, при $Q_р^н$=7900ккал/м^3	574,07	701,27	676,0	**701,27**
Уд. Расход топлива м^3/Гкал	147,5	163,27	173,65	**163,27**

Электроэнергия, тыс. кВт-ч

Расход электроэнергии по котельной по предложению предприятия и Экспертизы приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корректировка 2021г.**		Уровень напряжения
			МУП	Экспертиза	
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	114,741	108,57	124,0	**108,57**	НН
Полезный отпуск тепла, Гкал	3892,76	4295,23	3892,76	4295,23	
Уд расход на полезный отпуск кВт-ч/Гкал	29,47	25,3	31,85	25,3	

Расход воды и стоков

Результаты расчетов предприятия и экспертов по расходу воды и стоков приведены в таблицах 9,10.

Расход воды, м^3/год

Таблица 9

Наименование	Корректировка 2021 г.							
	Про-дувка	Под-питка	Запол нение	Про-мывка	Хоз-быт	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Расчет Экспертизы	257	1205	122	153	84	**1821**	6500	8321
Расчет МУП						1821	4464	6285
Корр. 2020 г.	257	1205	122	153	84	1821	6500	8321

Стоки, м^3/год

Таблица 10

Наименование	Корректировка 2021 г.		
	Продувка	Хоз. быт.	Итого
Расчет Экспертизы	257	84	**341**
Расчет МУП	257	84	341
Корректировка 2020 г.	257	84	341

Штаты

Предложения предприятия и экспертов по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11.

Таблица 11

Наименование	Расчет МУП								Расчет Экспертизы							
	оператор	сварщик	рем котел.	электрик	слесарь КИП	Обслужив сетей	уборщица	Всего	оператор	сварщик	рем котел.	электрик	слесарь КИП	Обслужив сетей	уборщица	Всего
2021г.	5	0,5	2	0,5	1	1	-	10	5	0,5	2	0,5	1	1	-	**10**
2020 г.									5	0,5	2	0,5	1	1	-	10

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	171,4		
Общая протяженность трассы ОТ	км	0,809		
Протяженность трассы- 4-х трубной ОТ+ГВС	км	0,478		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ		0,809 – 0,478		
	км	0,331		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной		0,478*1,5		
	км	0,717		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	1,048	11	11,530

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	(171,4-100)*1,048	0,06	4,490
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,62	0,5	0,81
Всего:				**16,83**

Выводы и предложения

1. При корректировке на 2021год долгосрочного тарифа 2019-2023 гг. величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно-энергетических составляющих тарифа принять:

13. полезный отпуск – **4295,23 Гкал;**

14. природный газ - **701,27тыс. м^3** (при $Q_р^н$ = 7900 ккал/м^3);

15. электроэнергия - **108,57 тыс. кВт-ч;**

16. вода **-1821 м^3;**

17. стоки - **341 м^3;**

18. штаты - **10 ед.;**

19. количество условных единиц **– 16,83 ед.**

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной п. Восточный МУП «АгроКомСлужба», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки

долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2518,84 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,09%.

Также экспертной группой предлагается установить для МУП «АгроКомСлужба» двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 2518,84 руб./Гкал и компонента на холодную воду в размере тарифа на холодную воду поставщика холодной воды – МУП «АгроКомСлужба».

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 3621,30 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 10819 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 20,97 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 4,29523 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска, относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

МУП "АгроКомСлужба"

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	16,83	16,83	16,83
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3530,78**	**3649,40**	**3621,03**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "АгроКомСлужба"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	107,97	116,14	113,96
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	6,60	6,82	6,60
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	101,37	109,04	107,12
1.5.	Отчисления на социальные нужды	915,16	952,17	938,62
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	6,85	6,85	6,85
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1029,98	1075,16	1059,43

2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1029,98**	**1075,16**	**1059,43**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель МУП "АгроКомСлужба"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	4883,68	5030,19	5030,19
2.	Расходы на электрическую энергию	1003,83	1036,54	1060,04
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	46,18	48,67	48,03
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**5933,69**	**6115,40**	**6138,26**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "АгроКомСлужба"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2020 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3530,78	3649,4	3621,3
2.	Неподконтрольные расходы	1029,98	1075,16	1059,43
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5933,69	6115,4	6138,26
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10494,45**	**10839,97**	**10819,00**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	4,29523	4,29523	4,29523
	Тариф, руб./Гкал	2443,28	2523,72	2518,84

	Рост к пред. тарифу, в %	102,5	102,80	103,09

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной №1 п. Восточный

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
				МУП	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	3892,76	4295,23	3892,76	**4295,23**
Топливо, при $Q_р^н$ = 7900 ккал/м^3	тыс. м^3	574,07	701,27	676,0	**701,27**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	114,7741	108,57	124,0	**108,57**
Вода	м^3	-	1821	6285	**1821**
Стоки	м^3	-	341	341	**341**
Штаты	ед.	-	10	10	**10**
Количество условных единиц	ед.	-	-	16,83	**16,83**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды котельной Гкал	Отпуск от котельной Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
МУП «АгроКом-Служба»	5159,61	59,7	5099,91	-	5099,91	804,68	**4295,23**	-	-	4295,23	1330,19	-	-	1330,19	2936,46	28,58

Приложение 3

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Отопление	3563,95	705,66	627,26	559,54	292,24						292,24	463,31	623,69
ГВС	731,28	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94
Всего:	**4295,23**	766,60	688,20	620,48	353,18	60,94	60,94	60,94	60,94	60,94	353,18	524,25	684,63
Всего, в том числе:													
Бюджет	**1330,19**	259,50	230,98	206,35	109,12	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	109,12	171,35	229,68
Отопление	1296,36	256,68	228,16	203,53	106,30						106,30	168,53	226,86

ГВС	33,83	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Население	**2936,46**	501,44	452,19	409,65	241,72	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	241,72	349,19	449,95
Отопление	2239,01	443,32	394,07	351,52	183,60						183,60	291,07	391,83
ГВС	697,45	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12	58,12
Прочие	**28,58**	5,66	5,03	4,49	2,34						2,34	3,72	5,00
Отопление	28,58	5,66	5,03	4,49	2,34						2,34	3,72	5,00

МУП «АгроКомСлужба» выразило письменное согласие с размером тарифа на тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «АгроКомСлужба» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.106. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Водотеплосети» Каменского района по котельной с. Архангельское и по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «Водотеплосети» Каменского района по котельной с. Архангельское и по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) на 2021 год.

МУП «Водотеплосети» Каменского района вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год по котельной с. Архангельское в размере 2401,06 руб./Гкал и по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) в размере 5586,84 руб./Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 301990, Тульская область, Каменский р-н, с. Архангельское, ул. Советская, д.33.

Почтовый адрес: 301990, Тульская область, Каменский р-н, с. Архангельское, ул. Советская, д.33.

ИНН/КПП 7127000830/712701001.

Установленная мощность котельной с. Архангельское: 9,0 Гкал/час.

Установленная мощность котельных Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская): 8,86 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: постановление Администрации МО Каменский район №155 от 28.05.2015 года «О распоряжении имуществом, находящимся в муниципальной собственности Каменского района»

Вид права: в хозяйственном ведении.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующие тарифы на тепловую энергию, реализуемую МУП «Водотеплосети» Каменского района по котельной с. Архангельское в размере 2052,75 руб. за 1 Гкал и по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская,

Каменская) в размере 5348,77 руб. за 1 Гкал утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

Основные показатели (кот. с. Архангельское)	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	17352	18511
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	18847	20790
3. Чистая прибыль (убыток)	(1495)	(2278)

Основные показатели (котельные Каменского района)	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	8602	8837
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	8295	9639
3. Чистая прибыль (убыток)	307	(802)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления

коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2020 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,0.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Характеристика системы теплоснабжения

В хозяйственном ведении МУП «Водотеплосети» Каменского района находятся 6 котельных (в отношении которых осуществляется регулирование тарифов на тепловую энергию), в которых установлено 17 котлов, в работе находятся 9 котлов и тепловые сети.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвеш. КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	расчетная	
«Яблоневская»	ВК-21	2	1	1983	3,44	1,312 (14,81%)	90,92
«Кадновская»	Факел-Г	3	1	1995	4,23		92,05
«Новопетровская»	КВ ГМ - 05-115Н	2	1	2007, 2020	0,86		91,39
«Каменская»	Хопер-100	2	1	2001	0,16		87,24
«Закопская»	ПВ-100	2	1	2011	0,17		92,48
«Центральная»	ТВГ-1,5	6	4	1997-1998	9,0	5,33 (59,22%)	86,26
Всего:		17	9		17,86	6,642 (37,20%)	

Топливом для котлов служит природный газ.
Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Режим работы котельных – сезонный (в течение отопительного периода). Отпуск горячей воды на нужды ГВС присоединенных потребителей не осуществляется.
Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой в котельных «Яблоневская», «Кадновская», «Новопетровская», «Центральная», в «Каменской» и «Закопской» котельных – необработанной водопроводной водой. Схема водоподготовки одноступенчатое – Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь и смола КУ 2-8. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.
Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети 2-х трубные. Прокладка выполнена в непроходных каналах и частично надземно на низких опорах. Сети обслуживаются предприятием. Общая протяженность тепловых сетей составляет 6,757 км в 2-х трубном исполнении (в том числе «Центральная» котельная – 4,690 км, остальные котельные – 2,067 км).
Учет потребленного природного газа, электроэнергии, осуществляется счетчиками, учет отпущенной тепловой энергии и потребляемой воды в котельных не ведется.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные расчеты показали

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Водотеплосети», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы. При этом в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от13.06.2013№760-э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются: расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных МУП «Водотеплосети» Каменского района установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления зданий бюджетных и прочих потребителей Экспертизой определен в соответствии с предоставленными предприятием расчетами и договорами теплоснабжения, заключенными между МУП «Водотеплосети» Каменского района и присоединенными потребителями на долгосрочный период регулирования.

Расход тепловой энергии на отопление зданий МКДОУ «Архангельский детский сад «Родничок», МКДОУ «Архангельский детский сад «Ромашка», МКУК «Архангельский ЦКД и БО» (ДК и библиотека), ГУЗ «ЕРБ им. А.И. КОЗЛОВА» (поликлиника и стационар), АМО «Каменский район» и ООО «МСМ-Виктория» принят как среднегодовое фактическое потребление тепловой энергии за три предыдущих года по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных в зданиях с пересчетом на нормативную температуру наружного воздуха.

Для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

Теплопотребление по расчетам предприятия составляет 12015,53 Гкал (в соответствии с табл. К-3, стр. 19 тарифных материалов предприятия).

Теплопотребление по расчетам Экспертизы составляет **12374,78** Гкал. Сводные данные по теплопотреблению (Гкал) приведены в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предложение МУП «Водотеплосети»	Предложение Экспертизы
«Центральная»	10896,06	9862,93	10222,08
«Закопская»	248,0	206,40	206,40
«Кадновская»	378,45	377,80	377,90
«Каменская»	390,04	387,30	387,30
«Новопетровская»	538,37	606,90	606,90
Всего	12872,26	12015,53	12374,78

Теплопотребление (Гкал/год) по видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Нормативные потери тепла в местных системах потребителей

Предприятием расчет не предоставлен.

По расчету Экспертизы – **32,98** Гкал (бюджетные и прочие потребители).

Потери тепловой энергии в местных системах сетях потребителей по расчету Экспертизы приведены в приложении 5.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п. 75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и потерь тепловой энергии в тепловых сетях потребителей.

По расчету предприятия – 12015,53 Гкал (указан в калькуляциях на 2021 год и равен теплопотреблению), в том числе:

котельная «Центральная» - 9862,93 Гкал;

котельные Каменского района – 2152,60 Гкал.

По расчетам Экспертизы – **12407,76** Гкал.

Полезный отпуск по котельным и группам потребителей (Гкал) приведен в приложении 6, динамика в таблице 3.

Таблица 3

Корректировка 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)		
	отопление	ГВС	всего
12903,91	12407,76	-	12407,76
Котельная «Центральная»			
10918,03	10243,11	-	10243,11
Котельные Каменского района			
1985,88	2164,65	-	2164,65

Включение нормативных потерь тепла в местных системах бюджетных и прочих потребителей в полезный отпуск произведено на основании п.75-77 Методики осуществления

коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр.

Снижение полезного отпуска тепловой энергии по котельной «Центральная» относительно 2020 года на 6,18% обусловлено следующим:

- прекращением поставки тепловой энергии от котельной «Центральная» для следующих потребителей: МБДОУ «Архангельский детский сад-интернат», МКОУ «Архангельская школа-интернат», МКОУ «Архангельская средняя школа» (гараж), ГУЗ «Каменская ЦРБ» (пищеблок, прачечная, гаражи), МКУК «Архангельский ЦКД и БО» (гаражи) и мебельный магазин «Готина»;
- принятием полезного отпуска тепловой энергии для части потребителей (см. раздел 6.1. «Теплопотребление») с учетом показаний приборов учета тепловой энергии за 2017-2019 гг., установленных в зданиях потребителей.

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии по котельным Каменского района относительно 2020 года на 9,0% и на 0,56% относительно предложения предприятия на 2021 год обусловлено уточнением величин полезного отпуска тепловой энергии в соответствии с предоставленными предприятием действующими договорами теплоснабжения и включением Экспертизой в состав полезного отпуска нормативных потерь тепла в местных системах бюджетных и прочих потребителей.

Полезный отпуск тепловой энергии по котельным Каменского района определен Экспертизой с учетом отключения потребителя тепловой энергии – ООО «Заря» (столовая) от Закопской котельной.

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО

Предложение предприятия - 2850,77 Гкал (в том числе котельная «Центральная» - 2058,62 Гкал, котельные Каменского района – 792,15 Гкал), в соответствии с табл. К-5.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Общие нормативные потери тепловой энергии в сетях по «Центральной» котельной Экспертизой приняты в соответствии с постановлением Комитета ТО по тарифам №48/2 от 18.12.2018, утвержденные на период 2019-2023 гг. и составляют **2027,25** Гкал.

Общие нормативные потери тепловой энергии в сетях по котельным Каменского района Экспертизой приняты в соответствии с постановлением Комитета ТО по тарифам №48/2 от 18.12.2018, утвержденные на период 2019-2023 гг. и составляют **792,15** Гкал.

Потери тепла в тепловых сетях по расчетам Экспертизы для каждой котельной приведены в приложении 7.

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету предприятия – 14866,30 Гкал;
- По расчету Экспертизы - **15227,16** Гкал.
- В том числе:
- котельная «Центральная» - 12270,36 Гкал;
- котельные Каменского района – 2956,80 Гкал.
- Отпуск тепла от котельных приведен в приложении 8.

Расход тепла на собственные нужды котельных

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при

производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

По расчету предприятия - 177,65 Гкал;

По расчету Экспертизы – **177,45** Гкал.

В том числе:

котельная «Центральная» - 86,44 Гкал;

котельные Каменского района – 91,01 Гкал.

Выработка тепловой энергии котельными

По расчету предприятия – 15043,95 Гкал, в соответствии с табл. К-5;

По расчету Экспертизы – **15404,61** Гкал.

В том числе:

котельная «Центральная» - 12356,80 Гкал;

котельные Каменского района – 3047,81 Гкал

Выработка тепла по котельным приведена в приложении 9.

Расход топлива

По расчету предприятия – 2264,33 тыс. $м^3$ в соответствии с табл. К-5;

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 4 и в приложении 10.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Утвержденный НУР на отпуск тепловой энергии по котельной «Центральная» составляет **166,72** кгут/Гкал, в пересчете на выработку - 165,557 кгут/Гкал.

Утвержденный НУР на отпуск тепловой энергии по котельным Каменского района составляет **162,38** кгут/Гкал, в пересчете на выработку - 157,533 кгут/Гкал.

Расход топлива, полезный отпуск по годам

Таблица 4

	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	12903,91	12015,53	12407,76
Природный газ, тыс. м3, в т.ч.:	2315,81	2264,33	2237,24
Котельная «Центральная»	1916,26	1820,88	1811,97
Котельные Каменского района	399,55	443,45	425,27
Уд. расход, м3/Гкал пол. отпуск	179,465	188,45	180,31

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.
(при фактической калорийности топлива):

Факт за 2017 год:

1742,33 тыс. $м^3$ (котельная «Центральная»);

519,65 тыс. $м^3$ (котельные Каменского района в составе 7 шт.).

Итого: 2261,98 тыс. $м^3$.

Факт за 2018 год:

1902,74 тыс. $м^3$ (котельная «Центральная»);

550,28 тыс. $м^3$ (котельные Каменского района в составе 7 шт.).

Итого: 2453,02 тыс. $м^3$.

Факт за 2019 год:

1742,10 тыс. $м^3$ (котельная «Центральная»);

384,15 тыс. $м^3$ (котельные Каменского района в составе 5 шт.).

Итого: 2126,25 тыс. $м^3$.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 555,22 тыс. кВт-ч;

Расход эл. энергии (тыс. кВт-ч) на 2021 год приведен в таблице 5.

Таблица 5

Котельная	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)		Уровень напряжения
		Предприятие	Экспертиза	
Кот. «Центральная»	378,72	389,01	**378,72**	НН
Кот. «Закопская»	10,83	16,60	**10,83**	НН
Кот. «Яблоневская»	27,20	50,97	**36,87**	НН
Кот. «Кадновская»	25,40	49,90	**25,40**	НН
Кот. «Каменская»	2,32	2,32	**2,32**	НН
Кот. «Новопетровская»	101,15	46,42	**30,49**	НН
Всего	545,62	555,22	**484,63**	НН
Удельный расход эл. энергии на пол. отпуск, кВт-ч/Гкал	42,28	46,21	**39,06**	НН

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:

Факт за 2017 год:

374,76 тыс. кВт-ч («Центральная» котельная);

107,65 тыс. кВт-ч (котельные Каменского района в составе 7 шт.).

Итого: 482,41 тыс. кВт-ч.

Факт за 2018 год:

386,76 тыс. кВт-ч («Центральная» котельная);

107,13 тыс. кВт-ч (котельные Каменского района в составе 7 шт.).

Итого: 493,89 тыс. кВт-ч.

Факт за 2019 год:

374,76 тыс. кВт-ч («Центральная» котельная);

104,88 тыс. кВт-ч (котельные Каменского района в составе 5 шт.).

Итого: 479,64 тыс. кВт-ч.

Изменение величины расхода электроэнергии по котельным Каменского района (увеличение по котельной «Яблоневская» и уменьшение по котельной «Новопетровская») относительно объема электроэнергии, учтенного в тарифе на тепловую энергию на 2020 год обусловлено уточнением марок и характеристик установленного энергопотребляющего оборудования и времени его работы.

Вода

Расходы воды (тыс.м^3) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг. приведен в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	Корр. 2020 г.	План на 2021 г., (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Кот. «Центральная»	4,78	4,78	**4,686**
Кот. «Закопская»	0,152	0,152	**0,141**
Кот. «Яблоневская»	0,2	0,2	**0,224**
Кот. «Кадновская»	0,179	0,179	**0,178**
Кот. «Каменская»	0,119	0,119	**0,112**
Кот. «Новопетровская»	0,602	0,602	**0,454**
Всего	6,032	6,032	**5,795**

Расход воды (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)					
	Подпитка систем	Промывка систем	Хоз. быт. котельных	С.Н. ХВО	Продувка	Всего
Кот. «Центральная»	3097,71	409,68	121,95	486,63	570,31	4686,28
Кот. «Яблоневская»	119,94	11,54	37,26	22,62	32,56	223,92
Кот. «Кадновская»	84,52	8,83	46,58	15,80	22,69	178,42
Кот. «Каменская»	67,71	4,90	18,63	-	20,69	111,93
Кот. «Новопетровская»	266,15	42,78	46,58	48,81	49,94	454,26
Кот. «Закопская»	84,75	13,06	27,95	-	14,79	140,55
Всего	3720,78	490,79	298,95	573,86	710,98	5795,36

Снижение расхода воды на технологические нужды относительно 2020 года и предложения предприятия обусловлено уточнением объема воды на подпитку систем теплоснабжения, продувку котлов, собственные нужды ХВО.

Стоки

Объем стоков (тыс. м^3) по расчетам предприятия и Экспертизы на 2021 год приведен в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Кот. «Центральная»	1,18941	1,18941	**1,179**
Кот. «Яблоневская»	0,08566	0,08566	**0,092**
Кот. «Закопская»	0,04995	0,04995	**0,043**
Кот. «Кадновская»	0,08548	0,08550	**0,085**
Кот. «Каменская»	0,04603	0,04603	**0,039**
Кот. «Новопетровская»	0,22288	0,22288	**0,145**
Всего	1,67943	1,67943	**1,583**

Расход стоков (м^3) по расчету Экспертизы на 2021 г. приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	План на 2021 г. (корректировка)			
	Хоз.быт. котельных	С.Н. ХВО	Продувка	Всего
Кот. «Центральная»	121,95	486,63	570,31	1178,89
Кот. «Яблоневская»	37,26	22,62	32,56	92,44
Кот. «Кадновская»	46,58	15,80	22,69	85,07
Кот. «Каменская»	18,63	-	20,69	39,32
Кот. «Новопетровская»	46,58	48,81	49,94	145,33
Кот. «Закопская»	27,95	-	14,79	42,74
Всего	298,95	573,86	710,98	1583,79

Снижение расхода стоков от котельных относительно 2020 года и предложения предприятия также обусловлено уточнением объема воды на продувку котлов, собственные нужды ХВО.

Соль

Расход соли (т) по котельным приведен в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Тариф 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Кот. «Яблоневская»	0,4	0,30	0,15
Кот. «Закопская»	-	-	-
Кот. «Кадновская»	0,2	0,19	0,14
Кот. «Новопетровская»	3,0	0,30	0,42
Кот. «Центральная»	17,4	2,36	3,86
Кот. «Каменская»	-	-	-
Всего	21,0	3,15	4,57

Катиониты

- По расчету предприятия: сульфоуголь – 0,35 т; расчет потребности в катионите не предоставлен;
- По расчетам Экспертизы: сульфоуголь – **0,4 т.,** смола КУ2-8 – **0,02 т**.
- Расходы сульфоугля и смолы КУ2-8 приняты только на нормативную досыпку (20% и 8% объема катионита в фильтрах, согласно СТО ВТИ 37.002-2005 «Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору»).

Штаты

Предложение предприятия – 34 ед.;

Расчет Экспертизы по численности основных производственных рабочих на 2021 год в разрезе по котельным приведен в таблице 11.

Таблица 11

Котельная	Экспертиза, ед.							
	Оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. монт.	Сл. КИП	Прочие	Всего
Кот. «Центральная»	8	2	3	1	-	1	-	15
Кот. «Яблоневская»	3	1	-	-	-	-	-	4
Кот. «Кадновская»	4	1	-	-	-	-	-	5
Кот. «Каменская»	2	-	-	-	-	-	-	2
Кот. «Новопетровская»	4	1	-	-	-	-	-	5
Кот. «Закопская»	3	-	-	-	-	-	-	3
Всего	**24**	**5**	**3**	**1**	**-**	**1**	**-**	**34**

Расчет численности работающих произведен согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

По расчету предприятия – 85,08,

в т. ч.:

Котельная «Центральная» - 61,17;

Котельные Каменского района – 23,91.

По расчету Экспертизы – **83,091**,

в т. ч.:

Котельная «Центральная» - **61,17**;

Котельные Каменского района – **21,921**.

Выводы и предложения:

1. Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа следует принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **12407,76** Гкал;
- топливо: природный газ – **2237,24** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/н.$м^3$;
- электроэнергия – **484,63** тыс. кВт-ч;
- вода – **5,795** тыс. $м^3$;
- стоки – **1,583** тыс. $м^3$;
- соль – **4,57** т;
- сульфоуголь - **0,4** т;
- смола КУ2-8 – **0,02** т;
- численность основного производственного персонала – **34** чел.;
- количество условных единиц – **83,091**.

2. Для повышения экономичности системы теплоснабжения рекомендуется:

- установить приборы учета тепловой энергии (на отпуск в тепловую сеть), приборы учета воды (общий и на подпитке) на каждой котельной;

- разработать и внедрить мероприятия по устранению сверхнормативных утечек и разбора сетевой воды из систем теплоснабжения.

При расчете тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую котельной с. Архангельское и котельными Каменского района МУП «Водотеплосети» Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка полезного отпуска и топливно-энергетических ресурсов представлены в приложении №3. Остальные необходимые параметры предоставлены в разбивке в приложениях №4-№10.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

(тыс. руб.), (20)

где:

- скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

- скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

- скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной

воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

- скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

- величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

По котельной с. Архангельское к утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2188,04 руб./Гкал, рост к действующему составляет 106,59%.

По котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) к утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 4862,69 руб./Гкал, рост к действующему составляет 90,91%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год по котельной с. Архангельское составляют 4329,25 тыс. руб., по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) составляют 5000,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год по котельной с. Архангельское составит 22412,32 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 575,84 тыс. руб., по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) составит 10526,02 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 403,15 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 10,24311 тыс. Гкал, и 2,16465 тыс. Гкал соответственно. Полезный отпуск по Центральной котельной снижается на 6,18%, а по котельным Каменского района увеличивается на 9,0%.

Все необходимые показатели по тарифам отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельной с. Архангельское

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	61,17	61,17	61,17
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	9,0	9,0	9,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4221,02**	**4345,96**	**4329,25**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельной с. Архангельское

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00

1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	218,87	237,44	225,87
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	3,96	4,26	3,96
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	214,91	233,18	221,91
1.5.	Отчисления на социальные нужды	979,11	1018,71	1004,21
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	31,26	39,3	31,26
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1229,24	1295,45	1261,34
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1229,24**	**1295,45**	**1261,34**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельной с. Архангельское

Тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5

1.	Расходы на топливо	13228,97	13625,84	12884,27
2.	Расходы на электрическую энергию	3588,9	3580,37	3789,88
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	119,6	115,18	122,42
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**16937,47**	**17321,39**	**16796,57**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельной с. Архангельское

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4221,02	4345,96	4329,25
2.	Неподконтрольные расходы	1229,24	1295,45	1261,34
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	16937,47	17321,39	16796,57
4.	Прибыль	24,29	25,36	25,16
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00

9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**22412,02**	**22988,16**	**22412,32**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	10,91803	10,91803	10,24311
	Тариф, руб./Гкал	2052,75	2105,52	2188,04
	Рост к пред. тарифу, в %	103,24	102,57	106,59

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская)

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	21,291	21,291	21,291
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,86	8,86	8,86
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75

5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4875,00**	**5038,79**	**5000,00**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская)

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	122,14	132,13	124,02
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	19,80	21,29	19,80
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	102,34	110,84	104,22
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1120,3	1165,6	1149,02
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	101,15	104,43	101,15
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1343,58	1402,16	1374,19
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1343,58**	**1402,16**	**1374,19**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская)

Тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	2791,82	2875,57	3060,68
2.	Расходы на электрическую энергию	1581,03	1580,71	1059,46
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**4372,85**	**4456,28**	**4120,14**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская)

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4875	5038,79	5000
2.	Неподконтрольные расходы	1343,58	1402,16	1374,19
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4372,85	4456,28	4120,14

4.	Прибыль	30,59	31,94	31,69
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**10622,02**	**10929,17**	**10526,02**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	1,98588	1,98588	2,16465
	Тариф, руб./Гкал	5348,77	5503,44	4862,69
	Рост к пред. тарифу, в %	102,76	102,89	90,91

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Водотеплосети» Каменского района на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 год).

Наименование	Ед. изм.	Корр. 2020 г.			План на 2021 г. (корректировка)			
		Всего по ЭСО	Котельная «Центральная»	Котельные Каменского района	ЭСО	Экспертиза, всего	Котельная «Центральная»	Котельные Каменского района
Полезный отпуск	Гкал	**12903,91**	10918,03	1985,88	12015,53	**12407,76**	10243,11	2164,65
Топливо: природный газ	тыс. $м^3$	**2315,81***	1916,26*	399,55*	2264,33	**2237,24***	1811,97*	425,27*

Электрическая энергия	тыс.	**545,62**	378,72	166,9	555,22	**484,63**	378,72	105,91
Вода	тыс.	**6,032**	4,78	1,252	6,032	**5,795**	4,686	1,109
Стоки	тыс. $м^3$	**1,68**	1,198	0,478	1,68	**1,583**	1,179	0,404
Соль	т	**21,0**	17,4	3,6	3,15	**4,57**	3,86	0,71
Сульфоуголь	т	**0,42**	0,3	0,12	0,35	**0,4**	0,32	0,08
Смола	т	**0,04**	0	0,04	-	**0,02**	-	0,02
Численность	ед.	**34**	15	19	34	**34**	15	19
Кол-во усл. ед.		**83,091**	61,17	21,921	85,08	**83,091**	61,17	21,921

*при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				население	прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП «ВТС», в т. ч.:	15404,61	177,45	15227,16	-	15227,16	2819,40	12407,76	-	-	12407,76	5383,20				6433,79	590,77
котельная «Центральная»	12356,80	86,44	12270,36	-	12270,36	2027,25	10243,11	-	-	10243,11	3218,55				6433,79	590,77
Котельные Каменского района	3047,81	91,01	2956,80	-	2956,80	792,15	2164,65	-	-	2164,65	2164,65				-	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Котельная «Центральная»														
население	ОТ	6433,79	1273,89	1132,35	1010,11	527,57	-	-	-	-	-	527,57	836,39	1125,91
бюджет	ОТ	3218,55	637,27	566,46	505,32	263,92	-	-	-	-	-	263,92	418,42	563,24
прочие	ОТ	590,77	116,97	103,98	92,75	48,44	-	-	-	-	-	48,44	76,80	103,39
Всего	ОТ	10243,11	2028,13	1802,79	1608,18	839,93	-	-	-	-	-	839,93	1331,61	1792,54
Котельные Каменского района														
население	ОТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	ОТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

бюджет	ОТ	2164,65	428,60	380,98	339,85	177,50	-	-	-	-	-	177,50	281,40	378,81
Всего	ОТ	2164,65	428,60	380,98	339,85	177,50	-	-	-	-	-	177,50	281,40	378,81

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа по Центральной котельной

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. нм^3	1811,97	358,77	318,91	284,48	148,58	-	-	-	-	-	148,58	235,56	317,09
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	378,72	74,99	66,65	59,46	31,06	-	-	-	-	-	31,06	49,23	66,28

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа для котельных Каменского района.

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. нм^3	425,27	84,20	74,85	66,77	34,87	-	-	-	-	-	34,87	55,28	74,42
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	105,91	20,97	18,64	16,63	8,68	-	-	-	-	-	8,68	13,77	18,53

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
«Центральная»	6433,79	3200,77	587,52	10222,08	-	-	-	-	10222,08	-	10222,08
«Яблоневская»	-	574,20	-	574,20	-	-	-	-	574,20	-	574,20
«Кадновская»	-	377,90	-	377,90	-	-	-	-	377,90	-	377,90
«Каменская»	-	387,30	-	387,30	-	-	-	-	387,30	-	387,30
«Новопетровская»	-	606,90	-	606,90	-	-	-	-	606,90	-	606,90
«Закопская»	-	206,40	-	206,40	-	-	-	-	206,40	-	206,40
Всего по ЭСО	**6433,79**	**5353,47**	**587,52**	**12374,78**	-	-	-	-	**12374,78**	**-**	**12374,78**

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
«Центральная»	-	17,77	3,26	21,03	-	-	-	-	21,03	-	21,03
«Яблоневская»	-	3,19	-	3,33	-	-	-	-	3,33	-	3,33
«Кадновская»	-	2,10	-	2,10	-	-	-	-	2,10	-	2,10
«Каменская»	-	2,15	-	2,15	-	-	-	-	2,15	-	2,15
«Новопетровская»	-	3,37	-	3,37	-	-	-	-	3,37	-	3,37
«Закопская»	-	1,14	-	1,0	-	-	-	-	1,0	-	1,0
Всего по ЭСО	**-**	**29,72**	**3,26**	**32,98**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32,98**	**-**	**32,98**

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
«Центральная»	6433,79	3218,55	590,77	10243,11	-	-	-	-	10243,11	-	10243,11
«Яблоневская»	-	577,39	-	577,39	-	-	-	-	577,39	-	577,39
«Кадновская»	-	380,0	-	380,0	-	-	-	-	380,0	-	380,0
«Каменская»	-	389,45	-	389,45	-	-	-	-	389,45	-	389,45
«Новопетровская»	-	610,27	-	610,27	-	-	-	-	610,27	-	610,27
«Закопская»	-	207,54	-	207,54	-	-	-	-	207,54	-	207,54
Всего по ЭСО	**6433,79**	**5383,20**	**590,77**	**12407,76**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12407,76**	**-**	**12407,76**

Приложение 7

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование или №№ котельных	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал								
				Сеть отопления			Сеть ГВС			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	через изоляцию	с утеч.	всего	через изоляцию	с утеч.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
«Центральная»	4690	-	4690	1950,23	77,02	2027,25	-	-	-	2027,25	-	2027,25
«Яблоневская»	240	-	240	91,51	2,17	93,68	-	-	-	93,68	-	93,68
«Кадновская»	224	-	224	81,99	1,64	83,63	-	-	-	83,63	-	83,63

«Каменская»	151	-	151	53,41	0,92	54,33	-	-	-	54,33	-	54,33
«Новопетровская»	1180	-	1180	443,69	10,65	454,34	-	-	-	454,34	-	454,34
«Закопская»	272	-	272	103,71	2,46	106,17	-	-	-	106,17	-	106,17
Всего по ЭСО	**6757**	**-**	**6757**	**2724,54**	**94,86**	**2819,40**	**-**	**-**	**-**	**2819,40**	**-**	**2819,40**

Приложение 8

Отпуск тепловой энергии от котельных

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в сетях, Гкал			Отпуск тепла от котельных, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
«Центральная»	10243,11	-	10243,11	2027,25	-	2027,25	12270,36	-	12270,36
«Яблоневская»	577,39	-	577,39	93,68	-	93,68	671,07	-	671,07
«Кадновская»	380,0	-	380,0	83,63	-	83,63	463,63	-	463,63
«Каменская»	389,45	-	389,45	54,33	-	54,33	443,78	-	443,78
«Новопетровская»	610,27	-	610,27	454,34	-	454,34	1064,61	-	1064,61
«Закопская»	207,54	-	207,54	106,17	-	106,17	313,71	-	313,71
Всего по ЭСО	**12407,76**	**-**	**12407,76**	**2819,40**	**-**	**2819,40**	**15227,16**	**-**	**15227,16**

Приложение 9

Выработка тепловой энергии

Наименование или №№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
«Центральная»	12270,36	-	12270,36	86,44	-	86,44	12356,80	-	12356,80
«Яблоневская»	671,07	-	671,07	34,45	-	34,45	705,52	-	705,52
«Кадновская»	463,63	-	463,63	27,99	-	27,99	491,62	-	491,62
«Каменская»	443,78	-	443,78	4,48	-	4,48	448,26	-	448,26
«Новопетровская»	1064,61	-	1064,61	17,41	-	17,41	1082,02	-	1082,02
«Закопская»	313,71	-	313,71	6,68	-	6,68	320,39	-	320,39
Всего по ЭСО	**15227,16**	**-**	**15227,16**	**177,45**	**-**	**177,45**	**15404,61**	**-**	**15404,61**

Приложение 10

Расчет топлива

Наименование или №№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива на выработку, кгут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс. $м^3$
	ОТ	ГВС	Всего			
«Центральная»	12356,80	-	12356,80	165,557	2045,75	1811,97
«Яблоневская»	705,52	-	705,52	157,13	111,20	98,38
«Кадновская»	491,62	-	491,62	155,20	76,34	67,75
«Каменская»	448,26	-	448,26	163,76	73,50	65,17
«Новопетровская»	1082,02	-	1082,02	156,32	169,35	149,97
«Закопская»	320,39		320,39	154,47	49,70	44,0
Всего по ЭСО	**15404,61**	-	**15404,61**	**163,97**	**2525,84**	**2237,24**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Водотеплосети» Каменского района по котельной с. Архангельское и по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская) на 2020 год. в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.107.Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной р.п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т на 2021-2026 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной р.п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т на 2021-2026 гг.

МУП «Одоевское ЖКХ» вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2021 – 2026 гг. по котельной р.п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т, в котором предлагается установить тариф для конечных потребителей на 2021 год в размере 3258,44 руб./Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Наименование организации: муниципальное унитарное предприятие «Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее МУП «Одоевское ЖКХ», предприятие).

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом, производство пара и горячей воды (тепловой энергии), передача пара и горячей воды (тепловой энергии), распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), сбор, очистка и распределение воды.

Дополнительные виды деятельности: учреждение вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством по согласованию с Учредителем.

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д.13;
Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Льва Толстого, д.1;
ИНН/КПП 7131001378/713101001.
Установленная мощность котельной: 1,03 Гкал/час.
Система налогообложения: упрощенная.
Основание владения имуществом: договор аренды №б/н от 11.05.2017 года (котельная), договор хозяйственного ведения №б/н (тепловые сети).
Вид права: в аренде / хозяйственном ведении.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации тарифов (постановление комитета от 25.04.2017 года № 19/3).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям данной котельной МУП «Одоевское ЖКХ», в размере 3203,78 руб./Гкал, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями (тыс. руб.):

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	67885	68147
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	64638	68712
3. Прибыль (+), убыток (-) от производственной деятельности	+3247	-565
4. Прочая прибыль (+), убыток (-)	-415	-1008
3. Чистая прибыль (убыток)	2832	(1573)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013 г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004 г.;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О

ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой были применены следующие индексы-дефляторы на, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ на 2021-2026 годы, в следующих размерах, %:

2022 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,9;
- вода, стоки 104,0.

2023 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

2024 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

2025 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

2026 год:
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,0;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 104,0;
- вода, стоки 104,0.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации
Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Обслуживание жилищного фонда;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Модульная котельная, предназначенная для отопления жилых и общественных зданий п. Одоев, введена в эксплуатацию в 2016 г. и является арендуемой собственностью МУП «Одоевское ЖКХ». Ранее МУП «Одоевское ЖКХ» арендовало паровую котельную у ОАО «Одоевагросервис».

В БМК установлено 3 водогрейных котла для работы в отопительный период.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час

	всего	в работе	Год установки	установленная	расчетная загрузка	Средне-взвешенный КПД котлов, %
ICI CALDAIE REX 40 (0,34 Гкал/ч)	3	3	2016	1,02	0,97	91,93

Топливом для котлов служит природный газ.

Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 2-х трубные. Тепловые сети проложены надземно и частично в непроходных каналах. Общая протяженность тепловых сетей согласно основным производственным показателям регулируемой организации на 2021 г. (прил. 3.1 материалов к тарифу) – 0,5575 км.

Возмещение утечек воды из внутреннего контура котельной, систем отопления потребителей и тепловых сетей (подпитка) производится химочищенной водой. В котельной установлена автоматическая установка натрий-катионирования непрерывного действия типа TS-9108(0844)/TWIN. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью. В качестве катионита используется Purolite C100.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды, теплоэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемой модульной котельной МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2021-2026 гг., при этом, в соответствии с п. 34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Полезный отпуск

Расчет полезного отпуска на отопление жилых зданий выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 07.10.2013.

Расход тепла на нужды отопления бюджетных потребителей (д/с «Колосок») определен на основании предварительного договора поставки тепловой энергии, заключенного между предприятием и потребителем. Предприятие предоставило гарантийное письмо №765 от 31.08.2020 г. о подтверждении заключения договора на 2021 г. на поставку тепловой энергии в количестве 209,92 Гкал/год, определенной согласно СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».

По расчету предприятия и Экспертизы - **1945,66 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены ниже в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Теплопотребление, Гкал		Потери в системах теплопотребления бюджетных потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал
	Население	Бюджет		
Экспертиза	1735,74	209,92	-	**1945,66**
Предприятие	1735,74	209,92	-	1945,66
Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020 г.)	1735,74	223,52	1,37	1960,63
Факт 2019 г.	-	-	-	1981,37

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчету предприятия - 546,72 Гкал.

По расчету Экспертизы - **263,32 Гкал.**

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325, по программе «РаТен-325», разработанной Научно-техническим центром «КомпаС» при содействии ЗАО «Роскоммунэнерго».

Длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены ниже в таблице 3.

Отпуск от котельной

По расчету предприятия – 2492,38 Гкал.

По расчету Экспертизы **- 2208,98 Гкал.**

Таблица 3

Наименование	План 2021-2026 гг.					
	Полезный отпуск, Гкал	Потери в системах теплопотребления населения, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	**1945,66**	-	0,5575	**263,32**	**2208,98**	11,92%
Предприятие	1945,66	-	0,5575	546,72	2492,38	21,94%
Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020 г.)	1960,63	10,19	1,115	562,76	2533,58	22,21%

Снижение нормативных потерь в сетях ЭСО по сравнению с величинами тарифа 2017 – 2020 гг. связано с уменьшением протяженности тепловой сети.

Расход тела на собственные нужды котельной

По данным предприятия - 49,85 Гкал (расчет предприятием не представлен).

По расчету Экспертизы **- 12,12 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Расход тепла на собственные нужды представлен в таблице 4.

Выработка тепловой энергии

По данным предприятия – 2542,23 Гкал.

По расчету Экспертизы – **2221,10 Гкал.**

Выработку тепла котельной см. табл. 4.

Расход натурального топлива

По данным предприятия – 352,35 тыс.м^3;

По расчету Экспертизы – **306,59 тыс.м^3**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР, кг ут/Гкал		Расход условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 $Q^р_н$=7900 ккал/м^3
				на выработку	на отпуск		
План 2021-2026 гг.	2208,98	12,12	2221,10	155,75	**156,60**	345,93	**306,52**
Предприятие	2492,38	49,85	2542,23	156,42	-	397,66	352,35
Тариф 2017-2020 гг.	2533,58	15,16	2548,74	155,34	156,27	395,92	350,82

(Корр. 2020 г.)							

Динамика расхода топлива (тыс. $м^3$) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020 г.)	План 2021-2026 гг.	
				Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	1981,37	1960,63	1945,66	1945,66
Газ природный, т.$м^3$ $Q^p_н$=7900 ккал/$м^3$	255,17	237,40	350,82	352,35	**306,52**
Уд. расход, $м^3$/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	-	119,82	178,93	181,10	157,54

Снижение расходов топлива по сравнению с тарифом 2017 – 2020 гг., связано со снижением полезного отпуска и с уменьшением нормативных потерь в сетях ЭСО в следствие изменения их протяженности.

Фактические величины расходов топлива за 2018 и 2019 гг. ниже расчетных в следствии того, что в 2018 и 2019 гг. наблюдалась среднеотопительная температура наружного воздуха -2,3 ^{0}С и +0,9 ^{0}С соответственно, а количество тепла, отпускаемой от котельной рассчитывалось по нормативной температуре -2,6 ^{0}С.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 67,86 тыс.кВт-ч.

По расчету Экспертизы **- 48,78 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. квт-ч) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2017-2020 гг. (Корр.2020 г.)	План 2021-2026 гг.	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	-	1981,37	1960,63	1945,66	1945,66
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	41,21	38,575	56,74	67,86	**48,78**
Расход эл. энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч/Гкал	-	19,47	28,94	34,88	25,07

Расход электроэнергии на 2021 г. скорректирован с учетом фактических расходов электроэнергии за 2018, 2019 гг.

Расход воды

По расчету предприятия – 1009,8 $м^3$;

По расчету Экспертизы – **675,45 $м^3$.**

Результаты расчета водопотребления предприятия и Экспертизы приведены ниже в таблице 7.

Таблица 7

Расход воды, $м^3$						
Наименование	Подпитка, заполнение ТС и местных систем	Промывка	Х/быт котел.	СН ХВП	Продувка	Всего
Тариф 2021-2026 гг.						
План 2021-2026 гг.	463,46	44,80	-	68,68	98,51	**675,45**
Предприятие	768,0	165,0	-	76,8	-	1009,8
Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020 г.)	768,2	115,9	-	93,8	141,0	1118,9

Уменьшение объема воды по сравнению с предыдущим тарифом связано с уменьшением водяного объема тепловой сети в виду сокращения ее протяженности.

Стоки

Объем стоков ($м^3$) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

Расход стоков,$м^3$				
Наименования	Продувка	Хоз-бытовые нужды	СН ХВП	Всего
План 2021-2026 гг.	98,51	-	68,68	**167,19**
Предприятие	-	-	76,8	76,8
Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020г.)	141,0	-	93,8	235,0

Расход соли

Расход таблетированной соли (т) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы приведены в таблице 9.

Таблица 9

Тариф 2017-2020 гг. (корр. 2020 г.)	План 2021-2026 гг.	
	Предприятие	Экспертиза
2,7	1,92	**1,15**

Снижение расхода соли по сравнению с расходом соли в тарифе 2017-2020 гг., связано с уменьшением расхода воды на ХВП.

Катиониты

Катионит – Purolite C 100.

Расход катионита:

- по расчету предприятия – 0,004 т;
- по расчету Экспертизы - **0,002 т.**

ГКУ ТО «Экспертиза» расход катионита определен согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены ниже в таблице 10.

Таблица 10

Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.						
План на 2021-2026 гг.														
Оператор	апп. хво	сл. рем	сварщик	эл. мон	сл. кип	прочие	всего	оператор	апп хво	сл. рем	сварщик	эл. мон.	сл. кип прочие	всег
4		1			0,5		5,5	4		1			0,5	**5,5**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно Приказа Госстроя России от 22.03.1999 N 65 с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Количество условных единиц

По расчету Экспертизы - **8,091.**

Предприятие расчет количества условных единиц не предоставило.

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	145,834	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100 мм	1 км	0,5575	11	6,133
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	45,834*0,5575	0,06	1,533
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,850	0,5	0,425
Всего	-	-	-	**8,091**

Выводы и предложения:

1. Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую модульной котельной МУП «Одоевское ЖКХ» в п. Одоев, ул. К. Маркса, 152-т на период 2021-2026 гг. величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа принять:

- полезный отпуск тепловой энергии - **1945,66 Гкал**;
- топливо: природный газ – **306,52 тыс. м^3**;
- электроэнергия – **48,78 тыс. квт-ч,** уровень напряжения НН;
- вода – **675,45 м^3**;
- стоки – **167,19 м^3**;
- соль таблетированная – **1,15 т**;
- катионит - **0,002 т**;
- численность основного производственного персонала – **5,5 ед.**;
- количество условных единиц – **8,091.**

2. Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям МУП «Одоевское ЖКХ» на период 2021-2026 гг. рекомендуется принять:

- - потери теплоносителя в размере – **306,69 м^3** (в горячей воде);
- - потери тепловой энергии в размере - **0,26 тыс. Гкал**.

3. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной МУП «Одоевское ЖКХ» на период 2021-2026 г. предлагается утвердить в размере **156,60 кг ут/Гкал.**

Для предприятия был избран метод установления тарифов на тепловую энергию на 2021-2026 годы - метод долгосрочной индексации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год, определяется в соответствии с формулой:

$$П_i = П_i^{норм} \times \frac{НВВ_i^{б/п}}{100\% - \frac{П_i^{норм}}{\left(1 - t_i^{пр}\right)}}, \quad (12)$$

где:

$П_i^{норм}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й;

$НВВ_i^{б/п}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{пр}$ - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

При расчете тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период 2021-2026 гг. отпускаемую от БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т, объемы топливно – энергетических составляющих тарифов и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка полезного отпуска и топливно-энергетических ресурсов представлены в приложении №3.

Экспертной группой проанализированы все предоставленные материалы и скорректированы

следующие статьи затрат п на 2021 год по сравнению с предложением предприятия:

«топливо (природный газ)» - учтено экспертной группой 2198,31 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 411,46 тыс. руб. Снижение расхода обусловлено снижением расхода природного газа в связи с уточнением протяженности тепловой сети.

«покупная электрическая энергия» - учтено экспертной группой 488,64 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 101,46 тыс. руб. Снижение обусловлено уточнением нормативного объема электроэнергии.

«расходы на холодную воду, стоки» - учтено экспертной группой 10,99 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 7,59 тыс. руб.

«расходы на сырье и материалы» - учтено экспертной группой 88,97 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 18,61 тыс. руб.

«расходы на реагенты» - учтено экспертной группой 54,40 тыс. руб., на уровне предложенном предприятием;

«оплата труда» - учтено экспертной группой 1736,93 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 31,09 тыс. руб. Увеличение обусловлено учетом размера фактической заработной платы ремонтного персонала.

«отчисления на социальные нужды» - учтено экспертной группой 524,55 тыс. руб., увеличение по сравнению с предложением предприятия на 9,39 тыс. руб.;

«расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - учтено экспертной группой 192,20 тыс. руб., на уровне предложенном предприятием;

«расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» - учтено экспертной группой 69,37 тыс. руб., на уровне предложенном предприятием;

«расходы на обучение персонала» - учтено экспертной группой 10,72 тыс. руб., на уровне предложенном предприятием;

«расходы на страхование производственных объектов» - учтено экспертной группой 1,18 тыс. руб., на уровне, предложенном предприятием;

«расходы на услуги банков» - учтено экспертной группой 17,21 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 3,35 тыс. руб.;

«единый налог при УСН» - учтено экспертной группой 56,12 тыс. руб., уменьшение по сравнению с предложением предприятия на 9,88 тыс. руб.;

«денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)» - учтено экспертной группой 160,96 тыс. руб., на уровне предложенном предприятием.

Расходы на развитие производства и на социальные нужды экспертной группой не включены в структуру НВВ, как необоснованные.

В целом необходимая валовая выручка на 2020 год составит 5615,56 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 724,26 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей тепловой энергии от БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т на 2021 год в размере 2886,20 руб. за 1 Гкал.

Рост тарифа на 2021 год к уровню 2020 года составляет 90,09%.

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год относительно 2020 года составляет 99,24%.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

№ п/п	Статьи затрат	Тариф на 2020 год, утвержденный постановлением №45/2 от 18.12.2019 года		Предложение предприятия на 2021 год		Предложение экспертной группы на 2021 год		Рост, %	
		на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС	на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС	на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС	на весь объем в тыс. руб. с НДС	на 1 Гкал в руб. с НДС
I.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	5923,74	3021,34	6018,10	3080,09	5437,39	2794,62	91,79	92,50
	расходы на сырье и материалы (ремонтный фонд, ГСМ)	85,88	43,80	107,58	55,29	88,97	45,73	103,60	104,40
	Расходы на топливо, в том числе:	2443,13	1246,09	2609,77	1341,33	2198,31	1129,85	89,98	90,67
	природный газ	2443,13	1246,09	2609,77	1341,33	2198,31	1129,85	89,98	90,67
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	538,24	274,52	590,10	303,29	488,64	251,14	90,78	91,48
	Покупная электрическая энергия	538,24	274,52	590,10	303,29	488,64	251,14	90,78	91,48
	расходы на холодную воду, стоки	16,94	8,64	18,58	9,55	10,99	5,65	64,89	65,39
	расходы на реагенты	59,66	30,43	54,40	27,96	54,40	27,96	91,18	91,88
	амортизация основных средств и нематериальных активов (теплообменники)	0,00	0,00	46,90	24,10	0,00	0,00	-	-
	Аренда котельной	0,00	0,00	25,30	13,00	0,00	0,00	-	-
	оплата труда	1632,93	832,86	1705,84	876,74	1736,93	892,72	106,37	107,19
	в т.ч. основной производственный персонал	601,27	306,67	627,10	322,31	622,92	320,16	103,60	104,40
	ремонтный персонал	330,78	168,71	342,80	176,19	387,90	199,37	117,27	118,17
	цеховый персонал	202,88	103,48	236,82	121,72	210,18	108,03	103,60	104,40

	административно-управленческий персонал	498,00	254,00	499,12	256,53	515,93	265,17	103,60	104,40
	отчисления на социальные нужды	493,14	251,52	515,16	264,78	524,55	269,60	106,37	107,19
	в т.ч. основной производственный персонал	181,58	92,61	189,38	97,34	188,12	96,69	103,60	104,40
	ремонтный персонал	99,89	50,95	103,53	53,21	117,15	60,21	117,27	118,17
	цеховый персонал	61,27	31,25	71,52	36,76	63,47	32,62	103,60	104,40
	административно-управленческий персонал	150,40	76,71	150,73	77,47	155,81	80,08	103,60	104,40
	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	510,84	260,55	197,20	101,35	197,20	101,35	38,60	38,90
	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	71,47	36,45	69,37	35,65	69,37	35,65	97,06	97,80
	расходы на обучение персонала	10,44	5,32	10,72	5,51	10,72	5,51	102,70	103,49
	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,33	0,17	1,18	0,61	1,18	0,61	357,58	360,33
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией	60,73	30,97	66,00	33,92	56,12	28,84	92,41	93,12

	продукции, в том числе								
	прочие налоги (единый налог при УСН)	60,73	30,97	66,00	33,92	56,12	28,84	92,41	93,12
II.	**Внереализационные расходы, всего**	16,61	8,47	20,56	10,57	17,21	8,85	103,60	104,40
	другие обоснованные расходы, в том числе	16,61	8,47	20,56	10,57	17,21	8,85	103,60	104,40
	расходы на услуги банков	16,61	8,47	20,56	10,57	17,21	8,85	103,60	104,40
III.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	341,08	173,96	35,20	18,09	160,96	0,00	47,19	0,00
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	160,96	0,00	-	-
	Расходы на социальные нужды	0,00	0,00	35,20	18,09	0,00	0,00	-	-
	прочие расходы	341,08	173,96	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
	прочие расходы (чистая прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
IV.	**Налог на прибыль**	0,00	0,00	265,96	136,69	0,00	0,00	-	-
	Единовременные поощрения, предусмотренные Положением о премировании	0,00	0,00	160,96	82,73	0,00	0,00	-	-
	Расходы на развитие производства	0,00	0,00	105,00	53,97	0,00	0,00	-	-
V.	**Выпадающие доходы/экономия средств**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
VI.	**Необходимая валовая выручка, всего**	6281,43	3203,78	6339,82	3258,44	5615,56	2803,47	108,98	87,50
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1,96063		1,94566		1,94566		99,24	
VI.2	**на производство тепловой энергии за 1 Гкал**		3203,78		3258,44		2886,20		90,09
	на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал		3203,78		3258,44		2886,20		90,09

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2021-2026 гг. методом долгосрочной индексации по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2021 год						2174,80
2.	Индекс эффективности операционных расходов:						
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
		1%	1%	1%	1%	1%	
3.	Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2021-2025 гг.:						
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
4.	2,87%	2,89%	2,91%	2,93%	2,95%	2,98%	
5.	160,96	167,24	173,93	180,88	188,12	195,64	

4.	Уровень надежности теплоснабжения:		
		на тепловых сетях	на источниках тепловой энергии
	2021 год	0	0
	2022 год	0	0
	2023 год	0	0
	2024 год	0	0
	2025 год	0	0
	2026 год	0	0

Приложение 5.1.

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

N п. п.	Наименование расхода	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования МУП "Одоевское ЖКХ" 2021 год	в том числе	
			производство	передача
1	2	3	4	5
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	143,37	97,40	45,98
2.	Расходы на ремонт основных средств			
3.	Расходы на оплату труда	1736,93	1179,92	557,01

4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	197,20	133,96	63,24
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	69,37	47,12	22,25
5.1.	Расходы на оплату услуг связи			
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны			
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг			
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг			
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией			
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг			
6.	Расходы на служебные командировки			
7.	Расходы на обучение персонала	10,72	10,72	0,00
8.	Лизинговый платеж			
9.	Арендная плата			
10.	Другие расходы, в том числе:	17,21	11,69	5,52
10.1.	охрана труда	0,00	0,00	0,00
10.2.	услуги банков	17,21	11,69	5,52
…				
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	2174,80	1480,81	693,99

Приложение 5.2

Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передач

п.п.			год i0 2021год	год i0+1 2022 год	год i0+2 2023 год	год i0+3 2024 год	год i0+4 2025 год	год i0 2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3,9	4	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	8,091	8,091	8,091	8,091	8,091	8,09
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75	0,75	0,75	0,7
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2174,80**	**2237,02**	**2303,24**	**2371,42**	**2441,61**	**2513**

Приложение 5.3

Реестр неподконтрольных расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

		год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год	год i0 + 5 2026 год
N п/п	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расходов на год i0 + 2 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расходов на год i0 + 3 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расходов на год i0 + 4 по данным регули-руемой органи-зации	прогноз расходов на год i0 + 5 по данным регули-руемой органи-зации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	57,30	59,53	61,92	65,47	66,97	70,77

1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	1,12
1.4.2.	трансп. Налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	расходы на обязательное страхование	1,18	1,23	1,28	1,33	1,38	1,43
1.4.4.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	единый налог при УСН	56,12	58,31	60,64	63,07	65,59	68,21
1.5.	Отчисления на социальные нужды	524,55	539,56	555,53	571,97	588,91	606,34
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	1,12
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	1,12
	ИТОГО	581,85	599,09	617,45	639,61	655,87	679,36
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Выпадающие доходы						
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	581,85	599,09	617,45	639,61	655,87	679,36

Приложение 5.4

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год	год i0 + 5 2026 год

		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+3 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+4 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+5 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	2198,31	2264,26	2332,19	2402,15	2474,22	2548,44
2.	Расходы на электрическую энергию	488,64	513,07	538,73	565,66	593,94	623,64
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду, стоки	10,99	11,43	11,89	12,36	12,86	13,37
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**2697,94**	**2788,76**	**2882,80**	**2980,18**	**3081,02**	**3185,46**

Приложение

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-Т

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2021 год	год i0 + 1 2022 год	год i0 + 2 2023 год	год i0 + 3 2024 год	год i0 + 4 2025 год	год i0 + 5 2026 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 3 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 4 по данным регулируемой организации	прогноз н год i0 + 5 п данным регулируем организац
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2174,80	2237,02	2303,24	2371,42	2441,61	2513,88
2.	Неподконтрольные расходы	581,85	599,09	617,45	639,61	655,87	679,36
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2697,94	2788,76	2882,80	2980,18	3081,02	3185,46
4.	Прибыль	160,96	167,24	173,93	180,88	188,12	195,64
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	основе долгосрочных параметров регулирования						
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5615,56**	**5792,12**	**5977,42**	**6172,09**	**6366,63**	**6574,34**

Расчет тарифов по БМК МУП «Одоевское ЖКХ», расположенной по адресу: п. Одоев, ул. К. Маркса 152-Т на долгосрочный период 2021-2026 гг.

	2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**	**2026 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	1,94566	1,94566	1,94566	1,94566	1,94566	1,9456
тариф, руб./Гкал	2886,20	2976,94	3072,18	3172,24	3272,22	3378,9
рост к пред. тарифу в %	90,09	103,14	103,20	103,26	103,15	103,26

Приложение 1.

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую модульной котельной МУП «Одоевское ЖКХ» в п. Одоев, ул. К. Маркса, 152-т на 2021-2026 гг.

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2017-2020 гг. (Корр. 2020 г.)	План 2021-2026 гг.	
					Предложение предприятия	Предложение Экспертизы
Полезный отпуск	Гкал	1954,12	1981,37	1960,63	1945,66	**1945,66**
Топливо: - прир. газ $Q^{p}_{н}$=7900 ккал/$м^3$	тыс.$м^3$	-	237,40	350,82	352,35	**306,52**
Эл. энергия	тыс. кВт-ч	41,205	38,58	56,74	67,86	**48,78**
Вода	$м^3$	-	-	1119	1009,8	**675,45**
Стоки	$м^3$	-	-	235	76,8	**167,19**
Соль	т	-	-	2,7	1,92	**1,15**
Катионит	т	-	-	0,002	0,004	**0,002**
Численность	Ед.	-	-	5,5	5,5	**5,5**
Кол-во условных единиц	-	-	-	15,756	-	**8,091**

Приложение 2.

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП Одоевское ЖКХ БМК	2221,10	12,12	2208,98	-	2208,98	263,32	**1945,66**	-	-	**1945,66**	209,92	-	-	-	1735,74 (89,21%)	-

Приложение 3.

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование		Год	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
ВСЕГО	**ОТ**	**1945,66**	**385,24**	**344,39**	**295,74**	**143,97**	-	-	-	-	-	**159,54**	**270,45**	**346,33**
бюджет	ОТ	209,92	41,56	37,16	31,91	15,53	-	-	-	-	-	17,21	29,18	37,37
население	ОТ	1735,74	343,68	307,23	263,83	128,44	-	-	-	-	-	142,33	241,27	308,96

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной р.п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.108. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Николо-Жупань на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергова О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Николо-Жупань на 2021 год.

МУП «Одоевское ЖКХ» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по котельной с. Николо-Жупань в размере 6076,30 руб./Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д.13;

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Льва Толстого, д.1;

ИНН/КПП 7131001378/713101001.

Установленная мощность котельной: 1,62 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения № б/н от 17.08.2015 года с дополнительным соглашение от 15.06.2016 года (ежегодное продление срока действия)

Вид права: в хозяйственном ведении.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Николо-Жупань в размере 5374,15 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями, (тыс. руб.):

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	67885	68147
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	64638	68712
3. Прибыль (+), убыток (-) от производственной деятельности	+3247	-565
4. Прочая прибыль (+), убыток (-)	-415	-1008

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов на 2020 год экспертной группой были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

20. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом МУП «Одоевское ЖКХ».

Характеристика системы теплоснабжения

Блочная котельная с. Николо-Жупань Одоевского района закреплена на праве хозяйственного ведения за МУП «Одоевское ЖКХ» с августа 2015 г. Ранее котельная эксплуатировалась ООО «ОдоевЖилСервис».

В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе зимой находятся 2 котла, летом – один.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление общественных зданий и горячую воду на санитарно-бытовые нужды.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов,%	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Н.-Жупань	КСВа-0,63	Вода	ОТ и ГВС	3	2/1	0,54	1,62	0,26 11,6 %	81,89	2003, 2013

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}С, на горячее водоснабжение – 65 - 55^{o}С, в местах водоразбора 60^{o}С.

Тепловые сети принадлежат ЭСО. Система теплоснабжения – закрытая. Сети четырехтрубные, проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах.

Общая протяженность в двухтрубном исчислении составляет 241 м.

Возмещение утечек воды из системы теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой.

Схема водоподготовки – одноступенчатое Na-катионирование. Обработка сырой воды осуществляется на установке TFL 0.045-8500. Катионитом служит смола Purolite C100. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

В котельной установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/4, для блочной котельной с. Николо - Жупань МУП «Одоевское ЖКХ» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Теплопотребление – полезный отпуск

Расход тепла на отопление и на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд жилых домов и прочих потребителей определен Экспертизой по показаниям приборов учета отпускаемой тепловой энергии.

Температура горячей воды (60^{o}С) в местах водоразбора соответствует температуре горячей воды, принятой при расчете нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения. Нормативы потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45 в редакции приказа Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73.

По расчету предприятия и Экспертизы – **858,13 Гкал.**

Динамика изменения полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	
			Экспертиза	
858,13	858,13	858,13	**858,13**	858,13

Присоединенная мощность составляет 0,26 Гкал/ч.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 г. № 48/2 на долгосрочный период регулирования 2019 - 2021 гг., и составляют **99,01 Гкал/год.**

Таблица3

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	
			Экспертиза	
99,01	99,01	99,01	**99,01**	99,01

Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия и Экспертизы – **957,14 Гкал**.

Динамика отпуска тепловой энергии от котельной (Гкал) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

Тариф 2019 – 2023 гг.	Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	План на 2019 - 2023 гг. (корр. 2021 г.)	
Тариф	Корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
		Предприятие	Экспертиза
957,14	957,14	957,14	**957,14**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **20,25 Гкал**.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Таблица 5

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	
			Экспертиза	
20,25	20,25	20,25	**20,25**	20,25

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – 977,39 Гкал.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **151,09 тыс.м^3** (при $Q_р^н$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 г. нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.)

Таблица 6

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН уотельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР кгу.т. Гкал (выработка)	НУР кгу.т. Гкал (от пуск)	Расход Условного топлива, т у.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Экспертиза	**957,14**	20,25	**977,39**	174,46	**178,16**	170,52	**151,09**
Предприятие	957,14	20,25	977,39	174,46	178,16	170,52	151,09
Корректировка 2020 г.	957,14	20,25	977,39	174,46	178,16	170,52	151,09

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	858,13	858,13	-	858,13	**858,13**
Прир. газ, тыс.м^3 ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	151,09	151,09	127,24 / 101,759*	151,09	**151,09**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	176,06	176,06	-	176,06	**176,06**

* Указан факт расхода природного газа при $Q_р^н$ =8200 ккал/нм^3.

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **108,00 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	858,13	858,13	858,13	**858,13**
Эл. энергия, т. кВт-ч	108,00	108,00	108,00	**108,00**
Расход эл.энерг.на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч /Гкал	125,86	125,86	125,86	**125,86**

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,284 тыс.м^3.**

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Корректировка 2021 г. Экспертиза	129,60	11,69	16,43	72,73	53,31	**283,76**
Предприятие	129,60	11,69	16,43	72,73	53,31	283,76
Корректировка 2020 г.	129,60	11,69	16,43	72,73	53,31	283,76
Тариф 2019-2023 гг.	129,60	11,69	16,43	72,73	53,31	283,76

Расход воды (тыс.м^3) по годам приведен в таблице 10.

Таблица 10

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г	
		Предприятие	Экспертиза
0,284	0,284	0,284	**0,284**

Объем стоков

Объем стоков (тыс.м^3) на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведен в таблице 11.

Таблица 11

Тариф 2019 – 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г	
		Предприятие	Экспертиза
0,143	0,143	0,143	**0,143**

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,50 т.**

Расход катионитов

По расчету предприятия и Экспертизы: смола Purolite C100 – 0,005 т.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 12.

Таблица 12

Котельная с.Николо-Жупань	Предложение предприятия, ед.								Расчет Эксперты, ед.						
	оператор	аппхво	сл. рем кот	эл. мон.	сл. кип	Электрогазосв.	обсл.и рем. т/с	всего	оператор	аппхво	сл. рем кот	эл. мон.	обсл. и рем. т/с	сл. кип	всего
Корректировка 2021 г.	4	-	-	-	0,5	-	-	4,5	4	-	-	-	-	0,5	**4,5**
Корректировка 2020 г.	4	-	-	-	0,5	-	-	4,5	4	-	-	-	-	0,5	4,5

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия и Экспертизы – **2,577.**

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	130,22	-	-
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,077+ (0,153-0,077) *1,5=0,191	11,0	2,101
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	30,22*0,191=5,772	0,06	0,346
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,26	0,5	0,130
Всего	-	-	-	**2,577**

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной МУП «Одоевское ЖКХ» с.Николо-Жупань, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **858,13** Гкал;
- природный газ – **151,09** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **108,00** тыс. кВт-ч; уровень напряжение НН;
- вода – **0,28** тыс.$м^3$;
- стоки – **0,14** тыс. $м^3$;
- соль таблетированная – **0,50 т**;
- катионит смола Purolite C100 – **0,005 т**;
- количество условных единиц – **2,577.**

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной МУП «Одоевское ЖКХ» с. Николо-Жупань, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2, помесячная разбивка топливно-энергетических ресурсов представлена в приложении №3.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования

по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 5566,67 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,58%.

Также экспертной группой предлагается установить для МУП «Одоевское ЖКХ» с. Николо-Жупань двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 5566,67 руб./Гкал и компонента на холодную воду в размере – 21,05 руб./м^3.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 1965,14 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4776,92 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 46,47 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 0,85813 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
МУП "Одоевское ЖКХ" по БМК с. Николо-Жупань

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+1 2020 год	Корректировка год i0+1 2020 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	3,4	3,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,231	2,231	2,58
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1907,46**	**1963,92**	**1965,14**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Одоевское ЖКХ" по БМК с. Николо-Жупань

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	49,94	53,64	52,82
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00

1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	5,61	6,15	5,61
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	44,33	47,49	47,21
1.5.	Отчисления на социальные нужды	502,73	523,06	515,62
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,67	4,22	0,67
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	553,34	580,92	569,11
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**553,34**	**580,92**	**569,11**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель МУП "Одоевское ЖКХ" по БМК с. Николо-Жупань

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2020 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	1052,2	1083,12	1083,77
2.	Расходы на электрическую энергию	1030,13	1030,82	1087,82
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	7,3	7,69	7,59
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**2089,63**	**2121,63**	**2179,18**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Одоевское ЖКХ" по БМК с. Николо-Жупань

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 1 2020 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1907,46	1963,92	1965,14
2.	Неподконтрольные расходы	553,34	580,92	569,11
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2089,63	2121,63	2179,18
4.	Прибыль	61,29	63,98	63,49
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4611,72**	**4730,46**	**4776,91**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	0,85813	0,85813	0,85813
	Тариф, руб./Гкал	5374,15	5512,52	5566,66
	Рост к пред. тарифу, в %	103,01	102,57	103,58

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую котельной МУП «Одоевское ЖКХ» с. Николо – Жупань

Наименование	Ед. изм.	Факт 2018 г.	Тариф 2019 – 2023 гг.	Корр. 2020 г.	Факт 2019 г.	Корректировка 2021 г.

						Предпр.	**Эксперт.**
Полезный отпуск	Гкал	-	858,13	858,13	-	858,13	**858,13**
Топливо: - прир. газ ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	тыс.м^3	110,07	151,09	151,09	127,24	151,09	**151,09**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	75,703	108,00	108,00	-	108,00	**108,00**
Вода	тыс.м^3	-	0,284	0,284	-	0,284	**0,284**
Стоки	тыс.м^3	-	0,143	0,143	-	0,143	**0,143**
Соль таблетированная	т	-	0,50	0,50	-	0,50	**0,50**
Катионит смола Purolite C100	т	-	0,005	0,005	-	0,005	**0,005**
Количество условных единиц	-	-	2,231	2,231	-	2,231	**2,577**
Численность	ед.	-	4,5	4,5	-	4,5	**4,5**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				Население	Прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП «Одоевское ЖКХ» с. Николо-Жупань	977,39	20,25	957,14	-	957,14	99,01	**858,13**	-	-	858,13	858,13	-	-	-	-	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**858,13**	**130,34**	**119,07**	**109,32**	**70,83**	**28,75**	**28,75**	**28,75**	**28,75**	**28,75**	**70,83**	**95,46**	**118,53**
Бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Население	858,13	130,34	119,07	109,32	70,83	28,75	28,75	28,75	28,75	28,75	70,83	95,46	118,53
Прочие	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Николо-Жупань в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.109. Об

установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Антей» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Антей» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ООО "Антей" вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. по п. ВНИИКОП.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
Юридический адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Набережная, 7, лит. А.
Почтовый адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Механизаторов, д.32.
ИНН/КПП 7130505693/713001001.
Адрес электронной почты: antey14@bk.ru, artek1885@mail.ru.
Тел. 8(4872)72-57-13.
Факс. 8(4872)72-51-56.
Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом (наружные сети отопления и горячего водоснабжения): договор аренды №б/н имущества КИЗО от 12.11.2019 года, договор аренды №1 имущества ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» от 17.09.2019 года, договор аренды №2 имущества ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» от 17.09.2019 года.

Вид права: аренда.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 22.04.2020 года № 9/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям ООО «Антей» по п. ВНИИКОП, в размере 2032,81 руб./Гкал, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19.05.2020 года № 12/3.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО «Антей» в отношении данного объекта за 2019 год отсутствуют.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

–Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

–Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Характеристика системы теплоснабжения

ООО «Антей» покупает тепловую энергию у ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет» для последующей реализации населению п. ВНИИКОП.

От котельной ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет» сетевая вода на нужды отопления отпускается по графику 95-70ºС, вода для горячего водоснабжения отпускается по графику 65-55ºС, с температурой у потребителя 60 ºС.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей является распределительный узел (РУ), находящийся у ограждения предприятия (12 м от котельной).

Тепловые сети и сети горячей воды от распределительного узла до домов, находящиеся в муниципальной собственности, в ноябре 2019 года переданы в аренду ООО «Антей» (договор №Л-2019339 от12.11.2019).

Тепловые сети и сети горячего водоснабжения проложены подземно в непроходных каналах.

Протяженность сетей в двухтрубном исполнении:

- отопления - 241 м;
- горячего водоснабжения – 215 м.

Приборы учета отпуска тепловой энергии и расхода горячей воды на жилые дома установлены в помещении распределительного узла (РУ).

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 19.05.2020 года № 12/3, для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, объем покупной тепловой энергии).

Полезный отпуск тепловой энергии

Суммарный полезный отпуск тепловой энергии составляет 2660,31 Гкал/год.

По расчету ГКУ ТО «Экспертиза» полезный отпуск тепловой энергии на отопление жилых домов определен по нормативу расхода тепла на 1м^2 отапливаемой площади по приказу № 83 от 07.10.2013 Министерства строительства и ЖКХ Тульской области.

Расход тепла на горячее водоснабжение определен по нормативам потребления горячей воды, утвержденных приказом Министерства ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 №45 в редакции приказа №73 от 26.11.2014 (при отсутствии приборов учета) и с учетом показаний индивидуальных приборов учета, и с учетом расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской обл. от 21.08.2015г №69.

Полезный отпуск по расчету ГКУ ТО «Экспертиза» приведен в таблице 1.

Таблица 1

Года	ОТ	ГВС		Всего
		м^3	Гкал	

2017		11853,8	797,17	2824,14
2018		10959,18	737,02	2763,99
2019		10766	724	2750,97
В тариф 2020г.	2026,97	11193*	752,75*	**2779,7**

* Расход воды и тепла на горячее водоснабжение принят средним за три отчетных года.

Нормативные технологические потери тепла в сетях ООО «Антей»

По данным предприятия общие годовые потери тепла в сетях –286,5 Гкал/год.

ГКУ ТО «Экспертиза» нормативные технологические тепловые потери рассчитаны в соответствии с приказом №325 от 30.12.2008 Минэнерго РФ.

Расчеты нормативных технологических потерь выполнены с использованием программы «РаТен -325» версия 325.12.13, разработанной НТЦ «КомпАС» и ЗАО «Роскоммунэнерго», с учетом температуры наружного воздуха и продолжительности отопительного сезона для Тульской области по СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология».

По расчетам Экспертизы нормативные технологические потери в сетях ООО «Антей» по поселку ВНИИКОП составляют **224,9** Гкал/год, в т.ч.

- сети отопления – 93,97 Гкал;
- сети горячего водоснабжения – 130,93 Гкал.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях утверждены постановлением комитета №12/4 от 19.05.2020 года.

Покупка тепловой энергии

По расчетам ГКУ ТО «Экспертиза» покупка тепловой энергии – **3004,6 Гкал/год.**

Результаты расчетов покупной тепловой энергии от котельной ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет» приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	полезный отпуск тепла, Гкал	тепловые потери в сетях, Гкал	Всего, Гкал
Экспертиза	2779,7	224,9	**3004,6**
ООО «Антей»	2660,31	286,5	2946,81
Факт 2018г.			3147,93
Факт 2019г.			2745,69

Вода, м^3

Расход воды на восполнение утечек из тепловых сетей и во внутренних системах теплоснабжения и горячего водоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Подпитка, м^3		
	сетей, в т.ч. заполнение и промывка	внутренних систем	Всего

Отопление	51,5	211,7	263,2
Горячее водоснабжение	34,3	11,3	45,6
Итого	85,8	223,0	**308,8**

Для расчета тарифа на 2020г. расход воды на подпитку тепловых сетей и внутренних систем теплоснабжения принимаем в количестве **309 м^3.**

Штаты

По расчету Экспертизы, выполненному в соответствии с приказом Госстроя РФ №65 от 22.03.1999 года, нормативная численность ОПП составляет 0,5 ед.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Предприятием расчет количества условных единиц, относимых к активам предприятия не представлен.

Расчет Экспертизы представлен в таблице 4.

Таблица 4

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц изм.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого у.е.
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	83		
Общая протяженность трассы ОТ	км	0,241		
Протяженность трассы- 4-х трубной ОТ+ГВС	км	0,215		
Протяженность трассы – 2-х трубной ОТ		0,241– 0,215		
	км	0,026		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной		0,215*1,5		
	км	0,3225		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,3485	11	3,8335
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км		0,06	
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,96	0,5	0,48
Всего:				**4,314**

Выводы и предложения:

1. Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую **ООО «Антей» п. ВНИИКОП на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 г**. по расчету ГКУ ТО «Экспертиза»:

- полезный отпуск тепловой энергии **–2779,7 Гкал**;
- покупка тепла – **3004,6 Гкал;**
- покупка воды – **309 м^3**;
- численность основного производственного персонала – **0,5 ед.**;
- количество условных расчетных единиц - **4,314**

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг., отпускаемую ООО «Антей» по п. ВНИИКОП объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.
Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих

Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2093,45 руб./Гкал, рост к действующему составляет 102,98%.

Также экспертной группой предлагается установить для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 2093,45 руб./Гкал и компонента на холодную воду в размере тарифа поставщика холодной воды – ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет».

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (покупная тепловая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с размером тарифа на тепловую энергию применительно для котельной ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет». Размер тарифа составил 1732,19 руб. /Гкал с НДС. Рост составляет 102,96 %.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 459,41 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 5819,16 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 51,86 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 2,7797 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО "Антей" по п. ВНИИКОП

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Производство и передача		
			Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4,314	4,314	4,314
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**447,93**	**461,18**	**459,41**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО "Антей" по п. ВНИИКОП

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	55,95	58,19	57,62
1.5.	Отчисления на социальные нужды	91,04	93,74	93,38
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	146,99	151,93	151,00
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**146,99**	**151,93**	**151,00**

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО "Антей" по п. ВНИИКОП

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00

3.	Расходы на тепловую энергию	5051,63	5253,70	5204,54
4.	Расходы на холодную воду, стоки	4,05	4,21	4,21
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**5055,68**	**5257,91**	**5208,75**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО "Антей" по п. ВНИИКОП

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	447,93	461,18	459,41
2.	Неподконтрольные расходы	146,99	151,93	151,00
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5055,68	5257,91	5208,75
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**5650,60**	**5871,02**	**5819,16**

	Утверждено 2020 год	**Утверждено 2021 год**	**Корректировка 2021 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	2,7797	2,7797	2,7797
Тариф, руб./Гкал	2032,81	2112,11	2093,45
Рост к пред. тарифу в %	102,97	103,90	102,98

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую ООО «Антей» п. ВНИИКОП на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг.

Наименование	Ед. изм.	**Корректировка 2021 г.**	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла	Гкал	-	**2779,7**
Покупка тепловой энергии	Гкал	-	**3004,6**
Вода	$м^3$	-	**309**
Численность	ед.	-	**0,5**
Количество условных единиц	ед.	-	**4,314**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населения, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Антей»	-	-	-	3004,6	-	224,9	**2779,7**	-	-	2779,7	-	-	-	-	2779,7	-

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население	2779,7	464,1	419,6	381,0	228,9	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	228,9	326,2	417,5

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую для ООО «Антей» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.110. Об установлении тарифов на тепловую энергию для котельной ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., который доложил об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг**.**

ООО «Комэнергосервис» вышло с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница).

Материалы, в том числе дополнительные, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» (далее ООО «Комэнергосервис», предприятие).

Основной вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический адрес: 301056, Тульская область, Ясногорский район, пгт. Ревякино, ул. Привокзальная, д.20

Почтовый адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Механизаторов, д.32.

ИНН/КПП 7136502160/713601001.

Установленная мощность котельных: 4,61 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение №б/н от 21.10.2016 года.

Для данных котельных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области утверждена инвестиционная программа «Реконструкция и строительство объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2016-2032 гг.» Приказ №110 от 16.12.2016 года.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета ТО по тарифам от 07.05.2019 года № 12/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую конечным ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница), в размере 4434,17 руб./Гкал

без НДС, утвержден Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	75093	66533
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	61190	66523
3. Чистая прибыль (убыток)	13903	10

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Характеристика системы теплоснабжения

Котельные с. Архангельское, с. Денисово, с. Иваньково, п. Санталовский Ясногорского района эксплуатируются на основании концессионного соглашения между администрацией Ясногорского района и ООО «Комэнергосервис». Ранее котельные и тепловые сети арендовало ООО «ТеплоТен».

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установ.	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	факти-ческая	
Котельная с. Архангельского	В-1	3	2	1981	1,68	0,454 (27%)	77,96
Котельная с. Денисово	НР-18	2	1	1971	0,96	0,31 (33%)	81,20
Котельная п. Санталовский (школа-блочная)	ПВ-100	3	3	2002	0,39	0,334 (86%)	92,51
Котельная с. Иваньково (больница)	КСВаУ-0,63	2	1	2001	1,26	0,253 (20%)	92,30
Котельная с. Иваньково (школа-блочная)	Хопер-100	4	4	2001	0,32	0,306 (96%)	87,79
Всего		14	11		4,61	1,657 (35,94%)	85,51

Топливом для котлов служит природный газ. Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70ºС.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных осуществляется необработанной водопроводной водой.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети обслуживаются предприятием. Общая протяженность тепловых сетей - 2,139 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками; учет отпущенной тепловой энергии осуществляется в котельной с. Архангельское (ПУТЭ организацией был установлен в 2019 году), в остальных котельных установка ПУТЭ на настоящий момент не осуществлена.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2, для указанных котельных Ясногорского района ООО «Комэнергосервис» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расход тепла на отопление бюджетных и прочих потребителей определен с учетом договоров поставки тепловой энергии, заключенных между предприятием и потребителями, а также данных о фактическом объеме теплопотребления, определенного по показаниям приборов учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных предприятием счетов на оплату тепловой энергии, теплоносителя.

По расчету организации и Экспертизы – **2553,19** Гкал.

Теплопотребление по расчету Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Отопление, Гкал			
	население	бюджет	прочие	Всего
с. Архангельское	-	620,73	14,87	635,59
с. Денисово	-	277,47	-	277,47
п. Санталовский	-	732,63	-	732,64
п. Иваньково больница	-	285,58	-	285,58
п. Иваньково школа	-	621,91	-	621,91
Всего	**-**	**2 538,32**	**14,87**	**2 553,19**

Динамика теплопотребления приведена в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	План на 2021 год (корректировка)	
		Организация	Экспертиза
с. Архангельское	635,59	635,59	635,59
с. Денисово	277,47	277,47	277,47
п. Санталовский	732,64	732,64	732,64
п. Иваньково больница	285,58	285,58	285,58
п. Иваньково школа	621,91	621,91	621,91
Всего	**2 553,19**	**2 553,19**	**2 553,19**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления (бюджет и прочие потребители)

По расчету организации – 14,97 Гкал.

По расчету Экспертизы – **14,97** Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету организации и Экспертизы - **2568,16** Гкал.

Таблица 4

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	План на 2021 год (корректировка)				Присоед. тепловая нагрузка, Гкал/час
		ЭСО	Экспертиза			
		Полезный отпуск	теплопо-требление	потери в с-мах бюджет и пр.	Полез-ный отпуск	
с. Архангельское	639,32	639,32	635,59	3,73	639,32	
с. Денисово	279,10	279,10	277,47	1,63	279,10	
п. Санталовский	736,93	736,93	732,64	4,29	736,93	
п. Иваньково больница	287,25	287,25	285,58	1,67	287,25	
п. Иваньково школа	625,56	625,56	621,91	3,65	625,56	
Всего	2 568,16	2 568,16	2 553,19	14,97	**2 568,16**	**1,108**

Полезный отпуск соответствует значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис».

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис»), величина нормативных потерь в сетях ООО «Комэнергосервис» на 2020 г. составляет – **722,67 Гкал/год.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

Котельные	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
с. Архангельское	639,32	1,005	265,25	904,57	29,32
с. Денисово	279,10	0,101	50,8	329,9	15,40
п. Санталовский	736,93	0,083	32,61	769,54	4,24
п. Иваньково	287,25	0,750	293,92	581,17	50,57
п. Иваньково школа	625,56	0,200	80,09	705,65	11,35
Всего	**2568,16**	**2,139**	**722,67**	**3290,83**	**21,96**
Организация	2568,16	2,139	850,66	3418,82	24,88
Тариф 2020-2024 гг.	2568,16	2,139	722,67	3290,83	21,96
Тариф 2016-2019 гг.,	2568,16	2,139	850,66	3418,82	24,88

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчету организации – 3418,82 Гкал.
- По расчету Экспертизы – **3290,83** Гкал.

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчету организации – 49,68 Гкал.
- По расчету Экспертизы – **49,68** Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

- По расчету организации – 3468,50 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **3340,51** Гкал.

Расход топлива

- По расчету организации – **513,45** тыс.$м^3$**.**
- По расчету Экспертизы – **496,35** тыс.$м^3$**.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$.

Удельный расход условного топлива на отпуск т/э на 2021 г. принят согласно утвержденным значениям долгосрочных параметров регулирования, ценах и методе регулирования тарифов при регулировании деятельности концессионера для целей заключения концессионного соглашения муниципального образования Ясногорский район с ООО «Комэнергосервис» и составляет – **170,22** кг ут/Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход усл. топлива на выработку, кг ут/Гкал	Удельный расход усл. топлива на отпуск, кг ут/Гкал	Расход условного топлива, тут	Расход натурального топлива, тыс. $м^3$
с. Архангельское	904,57	19,48	924,05	184,62	188,60	170,60	151,16
с. Денисово	329,90	13,91	343,81	177,26	184,73	60,94	54,00
п. Санталовский	769,54	5,45	774,99	155,58	156,69	120,58	106,84
п. Иваньково больница	581,17	5,91	587,08	155,94	157,52	91,55	81,12
п. Иваньково школа	705,65	4,93	710,58	163,95	165,10	116,50	103,23
Всего по ЭСО	**3 290,83**	**49,68** 1,5%	**3 340,51**	**167,69**	**170,22**	**560,17**	**496,35**
Организация	3 418,82	49,68	3 468,50	167,06	169,49	579,45	513,45
Тариф 2020-2024 гг.	3290,83	49,68	3340,51	166,44	168,95	547,73	492,66
Тариф 2016-2019 гг.	3 418,82	49,68	3 468,50	167,06	169,49	579,45	513,45

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:
2017 год – 687,95 тыс. $м^3$;
2018 год – 684,67 тыс. $м^3$;
2019 год – 517,32 тыс. $м^3$.

Электроэнергия

По расчету организации и Экспертизы – **165,08** тыс. кВт-ч.
Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	Тариф 2020-2024 гг.	План 2021 г. (корректировка)	
		ЭСО	Экспертиза
с. Архангельское	62,39	62,39	62,39
с. Денисово	32,48	32,48	32,48
п. Санталовский	13,93	13,93	13,93
п. Иваньково больница	35,13	35,13	35,13
п. Иваньково школа	21,15	21,15	21,15
Всего	165,08	165,08	**165,08**
Полезный отпуск, Гкал	2 568,16	2 568,16	2 568,16
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	64,28	64,28	**64,28**

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг. по указанным котельным организацией не предоставлены.

Вода

- По расчету организации – 1,18 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы – **1,23** тыс. м^3.

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 8.

Таблица 8

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельной, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Про-дувка, м^3	Всего, м^3
с. Архангельское	235,04	35,18	140,76	44,55	21,16	476,69
с. Денисово	66,99	7,44	140,76		6,93	222,12
п. Санталовский	97,57	2,54	37,26		15,53	152,90
п. Иваньково больница	143,43	23,71	37,26		11,94	216,34
п. Иваньково школа	104,53	6,96	37,26		14,23	162,98
Всего	**647,56**	**75,83**	**393,3**		**69,79**	**1231,03**
Организация						1186,48
Тариф 2020-2024 гг.	647,56	75,83	393,3		69,79	1186,48

Стоки

По расчету организации и Экспертизы – **0,51** тыс.м^3.

Таблица 9

	План 2021 г.			
	Х/б котельной, м^3	С.Н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	всего
с. Архангельское	140,76	44,55	21,16	206,47
с. Денисово	140,76		6,93	147,69
п. Санталовский	37,26		15,53	52,79
п. Иваньково больница	37,26		11,94	49,20
п. Иваньково школа	37,26		14,23	51,49
Всего:	**393,3**		**69,79**	**507,64**
Организация	-		-	463,09
Тариф 2020-2021 гг.	393,3		69,79	463,09

Таблетированная соль

Организацией расчет не предоставлен.

По расчету Экспертизы – **0,34** т (котельная с. Архангельское)

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Предложение предприятия, чел.							Расчет Экспертизы, чел.						
опе ратор	Ап. ХВО	сл. рем	Свар щик	эл. монт.	сл. кип	Всего	опе ратор	Ап. ХВО	сл. рем	сва рщик	эл. монт.	сл. кип	Всего
20	-	7	-	-	-	27	20	-	7	-	-	-	**27**

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей

и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

Организацией расчет не предоставлен.

По расчету Экспертизы – **24,083** ед.

Расчет условных единиц, относимых к активам предприятия приведен в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	92,342		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	2,139	11,0	23,529
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,108	0,5	0,554
Всего				**24,083**

Выводы и предложения:

–Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельными с. Архангельское, п. Санталовский, с. Денисово, п. Иваньково (школа, больница) ООО «Комэнергосервис» на территории Ясногорского района на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.):

9* полезный отпуск тепловой энергии – **2568,16** Гкал;

10*топливо: природный газ – **496,35** тыс. м3 при Qнр=7900 ккал/н.м3;

11*электроэнергия – **165,08** тыс. кВт-ч;

12*вода – **1,23** тыс. м3;

13*стоки – **0,51** тыс. м3;

14*таблетированная соль – **0,34** т;

15*численность основного производственного персонала – **27** чел.;

16*количество условных единиц – **24,083**.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 4724 руб. 44 коп. за 1 Гкал без НДС; рост к действующему тарифу составляет 106,55%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных

значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$$ (тыс. руб.) (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 5987,21 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 12133,11 тыс. руб., что ниже ранее утвержденной на 34,86 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию ООО «Комэнергосервис» по котельными Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница) на 2021 год в размере 4724,44 руб. за 1 Гкал с НДС при полезном отпуске 2568,16 Гкал.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. ООО "Комэнергосервис" по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница)

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	24,083	24,083	24,083
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**5837,53**	**6010,33**	**5987,21**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов ООО "Комэнергосервис" по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,38	26,3	53,91
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	15,84	16,47	15,84
1.4.3.	налог на имущество	10,54	9,83	38,07
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1332,03	1371,46	1366,19
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	20,6	20,6	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	1379,01	1627,07	1628,81
2.	Налог на прибыль	105,66	145,48	138,09
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1484,67**	**1772,55**	**1766,89**

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Комэнергосервис" по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5

1.	Расходы на топливо	2864,02	2972,03	2974,21
2.	Расходы на электрическую энергию	788,98	812,65	833,16
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	17,8	18,51	19,29
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**3670,79**	**3803,19**	**3826,66**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов для ООО "Комэнергосервис" по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница)

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	5837,53	6010,33	5987,21
2.	Неподконтрольные расходы	1484,67	1772,55	1766,89
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3670,79	3803,19	3826,66
4.	Прибыль	422,65	581,91	552,34
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-28	0,0	0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**11387,65**	**12167,97**	**12133,11**

Корректировка тарифов ООО "Комэнергосервис" по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница) на 2021 год долгосрочного периода 2020-2024 гг.

	Утверждено 2020 г.	**Утверждено 2021 г.**	**Корректировка 2021 г.**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	2,56816	2,56816	2,56816
тариф, руб./Гкал без НДС	4434,17	4738,01	4724,44
рост к пред. тарифу в %		105,46	106,55

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными с. Архангельское, п. Санталовский, с. Денисово, п. Иваньково (школа, больница) ООО «Комэнергосервис» в Ясногорском районе на 2020-2024 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2020-2024 гг.	План на 2021 г. (корректировка)	
			Организация	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	2568,16	2568,16	**2568,16**
Топливо: - газ	тыс. $м^3$	492,66*	513,45*	**496,35***
Энергия	тыс. кВт-ч	165,08	165,08	**165,08**
Вода	тыс. $м^3$	1,18	1,18	**1,23**
Стоки	тыс. $м^3$	0,46	0,46	**0,51**
Таблетированная соль	т	-	-	**0,34**
Численность ОПП	ед.	27	27	**27**
Количество условных единиц	ед.	24,083	-	**24,083**

* Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Комэнергосервис» Ясногорский район	3340,51	49,68	3290,83	-	3290,83	722,67	**2568,16**	-	-	2568,16	2553,20				-	14,96

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	2568,16	508,50	452,00	403,20	210,59	-	-	-	-	-	210,59	333,86	449,43
в том числе население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет	2553,20	505,54	449,36	400,85	209,36	-	-	-	-	-	209,36	331,92	446,81
прочие	14,96	2,96	2,63	2,35	1,23	-	-	-	-	-	1,23	1,94	2,62

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	496,35	98,28	87,36	77,93	40,70	-	-	-	-	-	40,70	64,53	86,86
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	165,08	32,68	29,05	25,92	13,54	-	-	-	-	-	13,54	21,46	28,89

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, п. Иваньково-школа, п. Иваньково-больница) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.111. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., который доложил об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2021 год.

ООО «ПромЭнергоСбыт» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию по производственной котельной на 2021 год в размере 4471,11 руб./Гкал (без НДС).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Юридический адрес: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15

Почтовый адрес: 301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15

ИНН/КПП 7107064602/ 711601001.

Установленная мощность котельной: 2,58 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: свидетельство о государственной регистрации права от 18.10.2008 года. Серия 71-АВ, № 128801.

Вид права: в собственности.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «ПромЭнергоСбыт», в размере 3472,60 руб. за 1 Гкал (без НДС) утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	499046	420713

В том числе теплоснабжение	3743	4604
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	321329	266446
В том числе теплоснабжение	4434	3939
3. Чистая прибыль (убыток)	86934	78670
В том числе теплоснабжение	(691)	665

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе ООО «ПромЭнергоСбыт» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла. Котельная введена в строй в 2012 году.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов,%
	всего	в работе		установленная	фактическая	
КСВ-2,0 ВК-21	1	1	2012	1,72		91,85

Турботерм-стандарт-1000	1	1	2012	0,86		92,0
Всего:	2	2		2,58	0,48 (18,6%)	91,56

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло отпускается в виде сетевой воды для отопления зданий ООО «Архитэк-Бетон», ЗАО «Ренесанс Индастриал-Компани» и для собственного потребления. Сетевая вода отпускается по графику 95-70^{o}С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки - одно ступенчатое - Na- катионирование в автоматической установке непрерывного действия. Катионит Lewatit CNP-80. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью. Система теплоснабжения закрытая.

Тепловые сети принадлежат потребителям. Граница балансовой принадлежности - задвижки котельной. Сети проложены надземно. Протяженность сетей 1300,0 м в двухтрубном исчислении.

Учет потребленного природного газа, воды, электроэнергии и отпущенной тепловой энергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной. Учет отпущенной тепловой энергии каждому потребителю осуществляется по счетчикам, установленным на границах раздела балансовой принадлежности тепловых сетей.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ООО «ПромЭнергоСбыт» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск-отпуск от котельной

Полезный отпуск тепловой энергии от котельной определен предприятием как среднегодовое фактическое потребление за три предыдущих года по показаниям приборов учета тепловой энергии, установленных на границах раздела балансовой принадлежности потребителей. Экспертизой полезный отпуск по показаниям приборов учета пересчитан на нормативную среднюю температуру за отопительный период -2,6^{o}С.

Предложение предприятия – 982,00 Гкал;

Предложение Экспертизы – **1 077,20 Гкал.**

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведен в таблице 2.

Таблица 2

Потребители	Факт 2017 г.	Факт 2018г.	Факт 2019г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Собственное потребление	-	880,24	716,17	-	790,76	878,00
ЗАО "Ренесанс И-К"	915,16	111,15	107,17	912,99	119,20	120,95
ООО "ККС»	152,13	175,30	-	167,99	-	-
ООО «Архитэк-Бетон»			64,95	-	72,31	78,25
Всего	1 067,29	1 166,69	888,29	1 080,98	982,27	**1 077,20**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы –**13,00 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия – 994,00 Гкал;

По расчету Экспертизы – 1 090,20 Гкал.

Расход топлива

- По расчету предприятия – 136,00 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **150,72 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **157,91** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **156,03** кг у.т./Гкал.

Таблица 3

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**1 077,20**	13,00 (1,19%)	1 090,20	156,03	170,10	**150,72**
Предприятие	982	13,00	1994	154	153,00	136,00
Корректировка 2020 г.	1 109,94	13,00	1 122,94	155,46	174,58	154,69

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 4

	Факт 2017г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	1067,29	1166,69	888,29	1 080,98	982,27	**1 077,20**
Расход топлива, т.м^3	145,00	158,44	127,93	151,25	136,00	**150,72**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезн. отпуска	135,86	135,80	144,02	139,95	138,45	**139,92**

Электроэнергия

- Предложение предприятия – 80,70 тыс. кВт-ч;
- **По расчету Экспертизы – 60,18 тыс. кВт-ч.**

Таблица 5

	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
					предприятие	Экспертиза
Расход электро-энергии, тыс.кВт-ч	63,46	84,37	47,01	63,38	80,7	**60,18**
Полезный отпуск, Гкал	1 080,98	1 166,69	888,29	1 080,98	982,27	1 077,20
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	58,70	72,32	52,92	58,63	82,16	55,87

Вода

- По расчету предприятия – 0,57 тыс. м^3;
- По расчету Экспертизы – 0,50 тыс.м^3.

Результаты расчета водопотребления предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельн., м^3	С.н. ХВО, м^3	Всего: м3
Экспертиза	342,75	61,26	48,60	45,03	**497,64**
Предприятие	394	82	47	43	566
Корректировка 2020 г.	346,59	61,26	48,60	45,53	501,98

Расходы воды (т.м^3) по годам приведены в таблице 7.

Таблица 7

Тариф 2019-2023 гг.	Коррект и-ровка 2020г.	Корректировка 2021 г.	
		Предпр.	Экспертиза
0,50	0,50	0,57	**0,50**

Стоки

- По расчету предприятия – 0,57 тыс.м^3;
- По расчету Экспертизы – **0,09 тыс.м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Объем стоков, м^3; Корректировка 2021 г.		
	Х/б котельной,	С.н. ХВО,	Всего:
Экспертиза	48,60	45,03	**93,63**
Предприятие			566
Корректировка 2020 г.	48,60	45,53	94,13

Объем стоков по расчету Экспертизы ниже, чем по расчету предприятия в связи с тем, что предприятием объем стоков принят в объеме водопотребления.

Соль

- По расчету Экспертизы – **0,4 т.**

Катиониты

- По расчету Экспертизы катионит Lewatit CNP-80 -0,02т.

Расход катионита определен из условия ежегодной досыпки 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Корректировка 2021 г.									
	Предложение предприятия, ед.					Предложения Экспертизы, ед				
	one-ратор	апп хво	слесарь рем.	сл. кип	Всего ОПП	one-ратор	апп хво	слесарь рем.	сл. кип	Всего ОПП
	4	-	-	-	4	4	-	-	-	**4**
Корректировка 2020 г.						4	-	-	-	4

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

- По расчету предприятия – 0,212 ед.;
- По расчету Экспертизы –**0,215 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	-		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0	11	0
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,430	0,5	0,215
Всего				**0,215**

Выводы и предложения:

21. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **1 077,20** Гкал;
- природный газ – **150,72** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **60,18** тыс. кВт-ч;
- вода - **0,50** т.$м^3$;
- стоки – **0,09** т.$м^3$;
- соль – **0,4** т;
- катионит Lewatit CNP-80 – **0,02** т;
- численность основного производственного персонала –**4** ед;
- количество условных единиц – **0,215** ед.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной ООО «ПромЭнергоСбыт», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i$$ (тыс. руб.), (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3637,10 руб./Гкал (без НДС), рост к действующему составляет 104,74%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 1846,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 3917,88 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 428,25 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 1,07720 тыс. Гкал, полезный отпуск относительно 2020 года снижается на 2,95%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
ООО "ПромЭнергоСбыт"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,239	0,233	0,22
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1799,91**	**1853,19**	**1846,06**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов
ООО "ПромЭнергоСбыт"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00

1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	190,62	509,79	190,62
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,21	0,21	0,21
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	9,9	11,36	9,90
1.4.4.	Налог на имущество	12,51	10	12,51
1.4.5.	Земельный налог	168	488,22	168,00
1.4.6.	Иные расходы (расходы на приобретение ЭЦП и плата за идентификацию ОПО)	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	486,03	502,36	498,49
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	78,71	138,38	78,71
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	755,36	1150,53	767,83
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**755,36**	**1150,53**	**767,83**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "ПромЭнергоСбыт"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	897,72	904,09	900,92
2.	Расходы на электрическую энергию	384,94	421,67	385,97

3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	16,44	16,66	17,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**1299,11**	**1342,41**	**1303,99**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ПромЭнергоСбыт"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1799,91	1853,19	1846,06
2.	Неподконтрольные расходы	755,36	1150,53	767,83
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1299,11	1342,41	1303,99
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00

10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3854,38**	**4346,13**	**3917,88**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	1,10994	1,11	1,0772
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	3472,6	3915,65	3637,10
	Рост к пред. тарифу, в %	89,6	112,76	104,74

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Предприя-тие	Экспер-тиза
Полезный отпуск	Гкал	888,29	1 109,94	982,27	**1 077,20**
Топливо: - газ	тыс. $м^3$	127,93	154,69*	136,00*	**150,72***
Энергия	тыс. кВт-ч		63,38	80,70	60,18
Вода	тыс. $м^3$		0,50	0,57	0,50
Стоки	тыс. $м^3$		0,09	0,57	0,09
Соль	т		0,4		0,4
Lewatit CNP-80	т		0,02		0,02
Численность	ед.		4	4	4
Количество условных единиц	ед.		0,239	0,212	0,215

* при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах населения, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ПромЭнергоСбыт»	1090,20	13,00	1077,20	-	1077,20	-	**1077,20**	878,00	-	199,20	-	-	-	-	-	199,20

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «ПромЭнергоСбыт»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**1 077,20**	213,28	190,67	163,74	79,71	-	-	-	-	-	88,33	149,73	191,74
Собственное потребление	**878,00**	173,84	155,41	133,46	64,97	-	-	-	-	-	72,00	122,04	156,28
Прочие	**199,20**	39,44	35,26	30,28	14,74	-	-	-	-	-	16,33	27,69	35,46

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	150,72	29,84	26,68	22,91	11,15	-	-	-	-	-	12,36	20,95	26,83
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	60,18	11,92	10,65	9,15	4,45	-	-	-	-	-	4,93	8,37	10,71

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «ПромЭнергоСбыт» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.112. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» по производственной котельной на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» по производственной котельной на 2021 год.

ООО «Торговый дом «Богучарово – Маркет»» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по производственной котельной в размере 1428,90 руб./Гкал (без НДС).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 301137, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Октябрьский.
Почтовый адрес: 301137, Тульская обл., Ленинский р-н, пос. Октябрьский.
ИНН/КПП 7106060556/713001001
Установленная мощность котельной: 5,23 Гкал/час.
Система налогообложения: общая.
Вид права: собственность.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» в размере 1401,08 руб. за 1 Гкал (без НДС) утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2016 и 2017 годы характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

тыс. руб.

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	363745	539453
В том числе теплоснабжение	4194,52	4389,48
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	315708	461704
В том числе теплоснабжение	4964,38	5255,65
3. Чистая прибыль (убыток)	15891	31428
В том числе теплоснабжение	(769,86)	(866,17)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и отпуск тепловой энергии, выработанной котельной.
2. Другая деятельность, предусмотренная уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Источником тепловой энергии служит производственная котельная ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет».

В котельной установлено три паровых котла: ДКВр -2,5-13 - 2 шт и ДКВр 4-13–1 шт.
Котельная работает круглогодично.
Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котла	Год устан.	Кол-во		Мощность котельной, Гкал/час			Режимные карты	
		всего	В работе	одного	всех	факти-ческая	Средне-взвешен-ный КПД котлов, %	Уд. расход топлива кгут/Гкал
ДКВр -2,5-13	1980	2	1	1,5	3,0		85,8	166,52
ДКВр 4-13	2001	1	1	2,23	2,23		91,6	155,96
Всего		3	2		5,23	2,48	87,27	163,69

Котельная вырабатывает тепловую энергию для собственного потребления и для сторонних потребителей:

- жилых домов в п. Октябрьский (через Управляющую компанию);
- ООО «Волоть» (расположено в производственном помещении ООО «ТД «Богучарово-Маркет»;
- ОАО «РосТелеком» (расположено в административном здании ООО «ТД «Богучарово-Маркет»).

Тепло от котельной отпускается на отопление производственных помещений предприятия и зданий сторонних потребителей, на нагрев горячей воды на технологию и хозбытовые нужды предприятия и сторонних потребителей.

Сетевая вода на нужды отопления отпускается по графику 95-70^{o}С, вода для горячего водоснабжения отпускается по графику 65-55^{o}С, с температурой у потребителя 60^{o}С.

Для нагрева сетевой воды на нужды отопления используются пароводяные бойлера, установленные в котельной, конденсат от бойлеров поступает в деаэратор.

Питательная вода для котлов приготавливается в деаэраторе и представляет собой смесь конденсата и химочищенной воды.

Холодная вода для горячего водоснабжения подается из скважины, находящейся на территории предприятия, в бак горячей воды, где нагревается до 65 ^{o}С барботажем пара.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) производится деаэрированной водой.

Схема водоподготовки - 2-х ступенчатое Na – катионирование.

Катионитом в фильтрах I ступени является смола КУ-2, в фильтрах II ступени - сульфоуголь.

Регенерация фильтров производится раствором поваренной соли. Для взрыхления фильтров используется вода из водопровода.

Система теплоснабжения – закрытая.

Тепловые сети - 3-х и 4-х трубные. По территории предприятия тепловые сети проложены подземно и на эстакадах. Общая протяженность сетей ЭСО – 758,3 м.

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей является распределительный узел, находящийся у ограждения предприятия (12 м от котельной).

Тепловые сети и сети горячей воды от распределительного узла до домов в поселке, находящиеся в муниципальной собственности, в ноябре 2019 года переданы в аренду ООО «Антей» (договор №Л-2019339 от12.11.2019).

ООО «Антей» покупает тепловую энергию у ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет» для последующей реализации населению п. ВНИИКОП.

Тепловые сети и сети горячего водоснабжения по поселку проложены подземно в непроходных каналах.

Протяженность сетей в двухтрубном исчислении:

- отопления - 241 м;

- горячего водоснабжения – 215 м.

Приборы учета отпуска тепловой энергии и расхода горячей воды на жилые дома установлены в помещении распределительного узла (РУ).

В котельной установлены приборы учета расхода природного газа и электроэнергии. Общий расход воды на основное производство и выработку тепловой энергии учитывается на скважине.

Анализ представленных предприятием материалов и проведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск тепла потребителям

По расчету предприятия и Экспертизы- **11575,3 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование потребителей	Тариф 2019-2023гг., корректировка 2020г.	Полезный отпуск, Гкал/год							
		Корректировка 2021г.							
		ООО «ТД «Богучаро-Маркет»				Экспертиза			
		ОТ	ГВС	технология	Всего	ОТ	ГВС	технология	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ООО «ТД «Богучаро-Маркет»	7840,3	740,7	1497,9	5601,7	7840,3	760,7	1604,3	5601,7	**7966,7**
в т.ч. потери в сетях	559,5	137,5	149,0	273,0	559,5	137,5	148,9	273,0	559,5
Сторонние потребители, в т.ч.:	3735,0	2438,0	1296,99	-	3735,0	2418,0	1190,6	-	**3608,6**
жилые дома п. Октябрьский	3230,4	2021,0	1209,39	-	3230,4	2001	1103	-	**3104,0**
ООО «Волоть»	484,6	397	87,6	-	484,6	397	87,6	-	**484,6**
ОАО «РосТелеком»	20	20	-	-	20	20	-	-	**20**
Всего по котельной	11575,3	3178,7	2794,9	5601,7	11575,3	3178,7	2794,9	5601,7	**11575,3**

Нормативные потери тепла в сетях от распределительного узла до котельной и отпуск тепла от котельной

Распределительный узел, в котором находятся приборы учета отпуска тепла на жилые дома п. Октябрьский и запорная арматура на ответвлениях трубопроводов, находится в 12 м от стены котельной.

Трубопроводы от котельной до РУ проложены под землей в непроходном канале.

Нормативные технологические тепловые потери в сетях рассчитаны Экспертизой в соответствии с приказом №325 Минэнерго РФ от 30.12.2008.

Результаты расчетов тепловых потерь и отпуска тепла от котельной приведены в таблице 3.

Таблица 3

Нагрузка	Полезный отпуск тепла, Гкал	Тепловые потери от котельной до РУ, Гкал	Отпуск тепла от котельной, Гкал
Корректировка 2021 г.			
ОТ	3178,7	6,4	3185,1
ГВС+ технология	8396,6	24,9	8421,5
Всего	**11575,3**	**31,3**	11606,6
Корректировка 2020 г.	11575,3	31,3	11606,6

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **263,7 Гкал.**

Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельной рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведен в таблице 4.

Таблица 4

Котельная	Потери тепла с продувочной водой и выпаром, Гкал	Растопка паровых котлов, Гкал	Отопление котельной, Гкал	Хозбытовые нужды, Гкал	Потери тепла баками-аккумуляторами, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
Корректировка 2021г.							
Расчет предприятия и Экспертизы	168,5	18,5	10,1	14,2	29,3	23,1	**263,7**
Корректировка 2020г.	168,5	18,5	10,1	14,2	29,3	23,1	263,7

<u>Расход топлива.</u>

По расчету предприятия и Экспертизы – **1721,71 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан предприятием и Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет 167,41 кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку 163,69 кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов выработки тепла и расходов топлива приведены в таблице 5.

Расход топлива

Таблица 5

Котельная	Полезный отпуск тепла, Гкал/год	Потери тепла в сетях ЭСО и тепловых сетях к жилым домам, Гкал/год	Отпуск тепла от котельной, Гкал/год	Собственные нужды котельной, Гкал/год	Выработка тепла, Гкал/год	Уд. расход условного топлива на выработку тепла, кгут/ Гкал	Расход условного топлива, тут/год	Вид топлива, $Q_р^н$ = 7900 ккал/нм^3	Расход натурального топлива тыс.нм^3/год
Корректировка 2021г.									
Расчет Экспертизы	**11575,3**	31,3	11606,6	263,7	11870,3	163,69 **167,41***	1943,07	7900	**1721,71**
Расчет предприятия	**11575,3**	31,3	11606,6	263,7	11870,3	163,69 167,41*	1943,07	7900	1721,71
Корректировка 2020г.	**11575,3**	31,3	11606,6	263,7	11870,3	163,69 167,41*	1943,07	7900	1721,71

*****удельный расход условного топлива на отпуск тепла от котельной

Расход топлива по годам

Таблица 6

Наименование	Ед. изм	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	11575,3	11575,3	**11575,3**
Расход природного газа при Q=7900ккал/нм3	тыс. $нм^3$	1721,71	1721,71	**1721,71**

Электроэнергия

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу электроэнергии на выработку тепла приведены в таблице 7.

Таблица 7

наименование	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021г.**	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск тепла, Гкал	11575,3	11575,3	11575,3
Кол-во электроэнергии, тыс.кВт-ч	160,4	160,4	**160,4**
уд. расход кВт–ч/Гкал	13,9	13,9	13,9

Расход воды

По расчету предприятия и Экспертизы – **24,24 тыс.$м^3$;**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Вода на котельную для выработки тепловой энергии и на горячую воду подается из скважины ООО «ТД «Богучарово – Маркет».

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу воды на котельную (тыс. $м^3$) приведены в таблице 8.

Расход воды, тыс.$м^3$

Таблица 8

Наименование	Охлаждение подшипников	Продувка, и потери пара	подпитка и заполнение	промыв-ка	СНХВП	Хоз быт	Итого	ГВС	Всего с ГВС
Корректировка 2021г.									
Расчет Экспертизы	8,52	12,824	0,931	0,182	1,69	0,088	**24,235**	50,104	74,34
Расчет предприятия	8,52	12,824	0,931	0,182	1,69	0,088	24,235	50,104	74,34

Корректировка 2020г.	8,52	12,824	0,931	0,182	1,69	0,088	24,235	50,104	74,34

Расход стоков

Предложения предприятия и Экспертизы по расходу стоков от котельной (тыс. $м^3$) приведены в таблице 9.

Расход стоков, тыс. $м^3$

Таблица 9

Наименования	Выпар	Продувка	Хоз-бытовые нужды	Собственные нужды ХВП	охлаждение подшипников	Всего
Корректировка 2021г.						
Расчет Экспертизы	0,087	3,591	0,088	1,69	8,52	**13,89**
Расчет предприятия	0,087	3,591	0,088	1,69	8,52	13,89
Корректировка 2020г.	0,087	3,591	0,088	1,69	8,52	13,89

Соль

По предложению предприятия и по расчету Экспертизы расхода соли на регенерацию фильтров составляет **9,8 т.**

Материалы

Расход катионитов на досыпку фильтров в расчетах предприятия и Экспертизы принят в количестве: для сульфоугля 20%, для смолы КУ-2-8 -10%, в соответствии с «Основными требованиями к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору. СТО ВТИ 37.002- 2005, разработаны ОАО «ВТИ».

Результаты расчетов расходов смолы и сульфоугля приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	**Корректировка 2021г.**	
			предприятие	Экспертиза
Смола-КУ-2	т	0,24	0,24	**0,24**
Сульфоуголь	т	0,32	0,32	**0,32**

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11.

Таблица 11

Расчет предприятия, ед							Расчет Экспертиза, ед						
оператор	аппаратчик	ремонт кот.	сварщик	электрик	слесарь КИП	Всего	оператор	аппаратчик	ремонт кот.	сварщик	электрик	слесарь КИП	Всего
Корректировка 2021г.													

4	4	**	-	-	1	**9**	4	4	**	-	-	1	**9**
Корректировка 2020г.							4	4	**	-	-	1	**9**

**По факту для ремонтных работ на котельную привлекаются рабочие с основного производства.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы– **9,081 ед**.

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого
1	2	3	4	5
Трубопроводы ОТ и ГВС 4-х трубная прокладка				
Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	93,7		
Общая протяженность трассы ОТ	км	0,2891		
Протяженность трассы 2-х трубной ГВС	км	0,2561		
Протяженность трассы 2-х трубной ОТ	км	0,2891--0,2561=0,033		
Приведение трассы 4-х трубной к 2-х трубной	ка	0,2561*1,5= 0,38415		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,033+0,38415= 0,41715	11	4,589
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,67	0,5	0,835
Всего:				**5,424**
Технологические трубопроводы 2-х трубная прокладка				
Средний диаметр по материальной характеристике (по большему диаметру паропровода)	1мм	150,2		
Протяженность трассы	км	0,2371		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	0,2371	11	2,608
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	(150,2-100)*0,2371=11,902	0,06	0,714
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,67	0,5	0,335
Всего:				**3,657**
Итого:				**9,081**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021 год долгосрочного тарифа 2019-2023гг. на тепловую энергию, отпускаемую от котельной **ООО «Торговый Дом «Богучаро- Маркет»»** объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

22. полезный отпуск тепловой энергии - **11575,3 Гкал**; в т.ч. на жилые дома п. ВНИИКОП – 3104,0 Гкал (26,8%);
23. топливо: природный газ – **1721,71 тыс. нм^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива);
24. электроэнергия – **160,4 тыс. кВт-ч**;
25. вода - **24,235 тыс.м^3**;
26. стоки – **13,89 тыс.м^3**;
27. соль – **9,8 т**;
28. смола – **0,24т;**
29. сульфоуголь – **0,32т;**
30. численность основного производственного персонала – **9 ед.;**
31. количество условных единиц, относимых к активам предприятия–**9,081ед.**

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной ООО «ТД «Богучарово-Маркет», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и

определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1443,49 руб./Гкал (без НДС), рост к действующему составляет 103,03%.

Также экспертной группой предлагается установить для ООО "ТД "Богучарово-Маркет" двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 1443,49 руб./Гкал (без НДС) и компонента на холодную воду в размере – тарифа поставщика холодной воды - ООО "ТД "Богучарово-Маркет".

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 3937,01 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 16708,85 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 45,93 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 11,5753 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				

3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9,081	9,081	9,081
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,23	5,23	5,23
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3838,59**	**3952,21**	**3937,01**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,6	9,75	14,60
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	9,9	4,34	9,90
1.4.4.	Налог на имущество	4,7	5,41	4,70
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	929,92	957,07	949,7
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	54,61	64,89	54,61
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	999,13	1031,71	1018,91

2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**999,13**	**1031,71**	**1018,91**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	9904,91	10202,05	9904,91
2.	Расходы на электрическую энергию	1038,85	1032,29	1038,85
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	436,39	444,66	436,39
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**11380,14**	**11679,00**	**11752,93**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3838,59	3952,21	3937,01
2.	Неподконтрольные расходы	999,13	1031,71	1018,91
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	11380,15	11679	11752,93
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16217,87**	**16662,92**	**16708,85**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	11,5753	11,5753	11,5753
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	1401,08	1439,52	1443,49
	Рост к пред. тарифу, в %	102,96	102,74	103,03

Приложение1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «ТД «Богучарово- Маркет» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	11575,3	11575,3	**11575,3**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	1721,71	1721,71	**1721,71**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	160,4	160,4	160,4
Вода	тыс.м^3	24,235	24,235	24,235
Стоки	тыс.м^3	13,89	13,89	13,89
Соль	т	9,8	9,8	9,8
Смола	т	0,24	0,24	0,24
Сульфоуголь	т	0,32	0,32	0,32

Численность	ед.	10	11	9
Количество условных единиц	ед.	9,081	9,081	9,081

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «ТД «Богучарово-Маркет»	11870,3	263,7	11606,6	-	11606,6	31,3	**11575,3**	7966,7	-	3608,6	-	-	-	-	3104,0	504,6

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**11575,3**	1329,10	1259,16	1198,77	960,37	699,72	699,72	699,72	699,72	699,72	960,37	1112,95	1255,98
Собственное потребление	**7966,7**	751,12	734,38	719,93	662,88	600,50	600,50	600,50	600,50	600,50	662,88	699,39	733,62
Население	**3104,0**	488,11	444,09	406,07	256,00	91,92	91,92	91,92	91,92	91,92	256,00	352,05	442,08
Прочие	**504,6**	89,87	80,69	72,77	41,49	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	41,49	61,51	80,28

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Торговый дом «Богучарово-Маркет» по производственной котельной в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.113. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Теплоасса» по котельной п. Шатск на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Теплоасса» по котельной п. Шатск на 2021 год.

ООО

«Теплоасса» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по котельной п. Шатск в размере 2658,47 руб./Гкал.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 301107, Тульская область, Ленинский район, п. Шатск, ул. Октябрьская, д. 7.

Почтовый адрес: 301130, Тульская область, Ленинский район, п. Ленинский, ул. Механизаторов, д.32.

ИНН/КПП 7130505693/713001001.

Установленная мощность котельной: 8,64 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договор аренды №б/н от 18.02.2019 года в отношении котельной. В отношении тепловых сетей актуальный и действующий на данный момент договор аренды не предоставлен (последний действующий договор аренды №Л-2016160 в редакции от 11.07.2016 года). Собственник тепловых сетей – КИЗО Администрации г. Тулы.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоасса», в размере 2540,88 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2016 год и 2017 год. Данные за 2018 год организацией предоставлены не были.

тыс. руб.

№ п/п	Основные показатели	2016 год	2017 год
1.	Выручка от продажи товаров, работ, услуг в действующих ценах	23495	23698
2.	Себестоимость	17520	18474
3.	Валовая прибыль (убыток)	5975	4825

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;

- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство и передача по сетям тепловой энергии, выработанной котельной п. Шатск.
2. Содержание и эксплуатация тепловых сетей.

Характеристика системы теплоснабжения

В котельной установлено три водогрейных котла: два котла КВСА -4 и котел Турботерм – Гарант -2000. В работе находятся два котла КВСА -4.

Котельная работает отопительный сезон.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1.

Марка котла	Количество			Мощность котлов, Гкал/час		Режимные карты
	Всего	В работе		установ-ленная	факти-ческая	Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
		зима	лето			
КВСА - 4	2	2	-	6,912	5,0 (72%)	93,2
Турботерм – Гарант – 2000	1	-	-	1,728	-	-
Итого:	3	2	-	8,64	5,0 (58%)	93,2

Схема котельной – двухконтурная.

Циркуляция воды от котлов через теплообменники типа 325х4 по температурному графику 115-80 ºС осуществляется насосами первого контура.

Теплофикационная вода по графику 95-70 ºС от теплообменников подается насосами второго контура для отопления потребителей.

Подпитка системы первого контура в котельной осуществляется химочищенной водой, прошедшей обработку в установке умягчения воды Bewamat 300 SE/WZ.

Подпитка сетей и систем теплоснабжения потребителей осуществляется водопроводной водой. Для защиты сетей и подогревателей от накипеобразования предусмотрены ультразвуковые импульсные установки ИЛ -1М, которые расположены на теплообменниках.

В котельной установлены приборы учета природного газа, электроэнергии и воды. Для учета тепловой энергии, отпускаемой от котельной, установлен теплосчетчик ВТЭ-1 П, который в настоящее время не работает.

Схема теплоснабжения – закрытая, двухтрубная.

Границей эксплуатационной ответственности между ООО «Теплоасса» и потребителями тепла являются стены зданий в поселке.

Сети от котельной до потребителей находятся в аренде ООО «Теплоасса». Общая протяженность сетей – 3,521 км в двухтрубном исчислении.

Прокладка тепловых сетей от котельной до домов подземная в непроходных каналах и надземная на низких опорах.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты.

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной ООО «Теплоасса» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Предприятием и ГКУ ТО «Экспертиза» теплопотребление на нужды отопления принято согласно реестру потребителей, расчетам, выполненным предприятием, и договорам, заключенным между ООО «Теплоасса» и его абонентами на долгосрочный период регулирования.

По расчету предприятия и Экспертизы – **9792,70 Гкал.**

Теплопотребление по расчетам ООО «Теплоасса» и ГКУ ТО «Экспертиза» приведено в таблице 2.

Таблица 2

Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.			
	население	бюджет	прочие	Всего
9792,7	7571,6	1 920,5	300,6	**9792,7**

Нормативные тепловые потери тепловой энергии во внутренних системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей и полезный отпуск тепла

По расчету предприятия и Экспертизы – **14,40 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **9807,10 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии Экспертизой определен, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в сетях потребителей и в местных системах потребителей (кроме жилых домов), в соответствии с «Методикой осуществления коммерческого
учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденной Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.03.2014 № 99/пр. и приведен в таблице

Таблица 3

Наименование	Теплопотребление, Гкал	Потери во внутренних системах теплопотребления потребителей, Гкал	Полезный отпуск тепла, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Корректировка 2021г.				
Расчет экспертизы	9792,7	14,4	**9807,1**	**4,23**
Предприятие	9792,7	14,4	9807,1	
Корректировка 2020г.	9792,7	14,4	9807,1	

Нормативные технологические потери тепла в сетях ЭСО и отпуск тепла от котельной

Предприятием и Экспертизой приняты в расчетах нормативные технологические потери в сетях ЭСО, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023г.г. постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – 1683,00 Гкал.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы- **11490,10 Гкал**.

Результаты расчетов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск тепла, Гкал	протяженность сетей ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	% к отпуску
Корректировка 2021г.					
Предложение предприятия и Экспертизы	**9807,1**	3,521	**1683,0**	11490,1	14,6
Корректировка 2020г.	9807,1	3,521	1683,0	11490,1	14,6

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы- **58,3 Гкал**.

Экспертизой расход тепла на собственные нужды котельной рассчитан в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденным приказом № 323 от 30.12.2008 Минэнерго России и приведены в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	продувка котлов, Гкал	растопка котлов, Гкал	отопление, Гкал	хозбыт., Гкал	прочие, Гкал	Итого, Гкал
Корректировка 2021г.	34,8	5,4	3,3	3,1	11,7	**58,3**
Корректировка 2020г.	34,8	5,4	3,3	3,1	11,7	58,3

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **11548,40 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1568,37 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, который был утвержден Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 Утвержденный НУР на отпуск составляет 154,05 кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку 153,27 кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**11490,10**	58,30 (0,5 %)	11548,40	153,27 **154,05***	1770,02	**1568,37**
Предприятие	11490,10	58,30 (0,5 %)	11548,40	153,27 154,05*	1770,02	1568,37
Корректиров-ка 2020 г.	11490,10	58,30 (0,5 %)	11548,40	153,27 **154,05***	1770,02	1568,37

*удельный расход условного топлива на отпуск от котельной

Расход топлива по годам

Таблица 7

Наименование	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.
Полезный отпуск тепла, Гкал	9807,1	9807,1
Расход топлива, тыс.м^3 при $Q_р^н$ = 7900ккал/нм^3	1568,37	1568,37
Удельный расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска тепла	159,9	159,9

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **1568,37 тыс.м^3.**

Предложения по расходу электроэнергии на котельную приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021г.
Расход электроэнергии тыс. кВт-ч	345,6	345,6
Полезный отпуск тепла, Гкал	9807,1	9807,1
Уд. расход на полезный отпуск, кВт-ч/Гкал	35,24	35,24

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **4,13 тыс.м^3.**

Расход воды на котельную приведен в таблице 9.

Таблица 9

Наименование	**Расход воды, м^3**					
	Продувка котлов	Утечки теплоносителя	Заполнение и испытания	Промывка сетей и теплообменников	СН химводоподготовки	Хозяйственно-бытовые нужды
Корректировка 2021 г.						
Расчет Экспертизы	694	2392	578	331+42	48	49
Расчет предприятия	694	2392	578	331+42	48	49

Корректировка 2020 г.	694	2392	578	331+42	48	49

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,83 тыс.м^3.**

Объем стоков от котельной приведен в таблице 10.

Таблица 10

Стоки, м^3				
Наименование	продувка	СН химводоподготовки	Хозяйственно-бытовые нужды	промывка теплообменников
Корректировка 2021 г.				
Расчет Экспертизы	694	48	49	42
Расчет предприятия	694	48	49	42
Корректировка 2020 г.	694	48	49	42

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,29 т.**

Материалы

Расход катионита КУ-2 на досыпку фильтров по предложениях предприятия и расчету Экспертизы составляет **0,062 т** в год.

6.14 Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 11.

Таблица 11

Расчет предприятия					Расчет Экспертизы			
Оператор	слесарь по ремонту котельного оборудования	слесарь по ремонту тепловых сетей	сварщик	Всего	Оператор	слесарь по ремонту котельного оборудования	слесарь по ремонту тепловых сетей	сварщик
Корректировка 2021г.								
6	2	2	1	11	6	2	2	1
Корректировка 2020г.					6	2	2	1

Расчет численности производственного персонала произведен предприятием и Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **47,184 ед.**

Таблица 12

Наименование показателей	Ед. изм.	Кол-во единиц.	Кол-во у.е. на единицу измерения	Итого

Средний диаметр по материальной характеристике	1мм	130,0		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100мм	1км	3,521	11	38,731
На каждый следующий 1мм среднего диаметра	1км	30*3,521	0,06	6,338
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	4,23	0,5	2,115
Всего:				**47,184**

Выводы и предложения:

При корректировке на 2021г. долгосрочного тарифа 2019-2023г.г. величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно- энергетических составляющих тарифа принять:

32. полезный отпуск тепловой энергии – **9807,1 Гкал**
33. природный газ – **1568,37 тыс. нм^3**; (при Q=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене топлива)
34. электроэнергия – **345,6 тыс. кВт-ч**;
35. вода - **4,13 тыс.м^3**;
36. стоки –0,**83 тыс.м^3**;
37. соль – **0,29 т**;
38. катионит – **0,062 т;**
39. численность основного производственного персонала – **11** ед.
40. количество условных единиц – **47,184** ед.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной ООО «Теплоасса», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений

индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2617,10 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,0%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 7391,09 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 25666,13 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 63,63 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 9,8071 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Теплоасса"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	47,18	47,18	47,18
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,64	8,64	8,64
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**7206,32**	**7448,44**	**7391,09**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ООО "Теплоасса"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	1783,37	1929,16	1783,37
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	245,58	264,08	258,22
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00

1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	3,96	4,26	4,1
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	241,62	259,83	254,12
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1469,49	1528,92	1507,17
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	64,89	54,61
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	3498,44	3722,16	3548,76
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3498,44**	**3722,16**	**3548,76**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "Теплоасса"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	10827,3	11152,12	11152,12
2.	Расходы на электрическую энергию	3254,91	3270,01	3437,18
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	131,71	137,03	136,98
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**14213,92**	**14559,16**	**14726,28**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Теплоасса"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	7206,32	7448,44	7391,09
2.	Неподконтрольные расходы	3498,44	3722,16	3548,76
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14213,92	14559,16	14726,28
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**24918,68**	**25729,76**	**25666,13**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	9,80710	9,80710	9,80710
	Тариф, руб./Гкал	2540,88	2623,58	2617,10
	Рост к пред. тарифу, в %	102,11	103,25	103,00

Приложение 1

Топливно -энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО « Теплоасса» п. Шатск
а 2019-2023гг. (корректировка 2021г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020г.	Корректировка 2021г. ООО «Теплоасса»
Полезный отпуск	Гкал	9807,1	9807,1
Топливо: - газ при Q=7900 ккал/нм^3	тыс.м^3	1568,37	1568,37
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	345,6	345,6
Вода	тыс.м^3	4,13	4,13
Стоки	тыс.м^3	0,83	0,83
Соль	т	0,29	0,29
Катионит	т	0,062	0,062
Численность	ед.	11	11
Количество условных единиц	ед.	47,184	47,184

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										Всего	бюджетные потребители				Население	Прочие
											Всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Теплоасса»	11548,4	58,3	11490,1	-	11490,1	1683,0	**9807,1**	-		**9807,1**	1931,6				7571,6	303,9

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Теплоасса»	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего, в том числе:	**9807,1**	1941,8	1726,1	1539,7	804,2	-	-	-	-	-	804,2	1274,8	1716,3
Бюджет	1931,6	382,5	340,0	303,3	158,4	-	-	-	-	-	158,4	251,0	338,0
Население	7571,6	1499,2	1332,6	1188,7	620,9	-	-	-	-	-	620,9	984,3	1325,0
Прочие	303,9	60,2	53,5	47,7	24,9	-	-	-	-	-	24,9	39,5	53,2

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Теплоасса» по котельной п. Шатск в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.114. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергова О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» на 2021 год.

ООО "Теплогарант" не представило в комитет Тульской области по тарифам предложение по размеру тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг. по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Юридический адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

Почтовый адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

ИНН/КПП 7106040366/713001001.

Адрес электронной почты: develop.tula@gmail.com.

Тел. 8(920)7765656.

Система налогообложения*:* упрощенная.

Установленная мощность котельной: 8,34 Гкал/час.

Основание владения имуществом (котельная): свидетельство о государственной регистрации права от 29.04.2016.

Основание владения имуществом (тепловые сети, газопровод, ГРПШ №3): свидетельство о государственной регистрации права от 21.06.2016, выписки из ЕГРН от 09.10.2017 в отношении газопровода, ГРПШ №3 и теплотрассы 337 м, выписка из ЕГРН от 23.05.2019 в отношении теплотрассы 203 м.

Вид права: собственность.

Метод регулирования, заявленный организацией: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 26.11.2019 года № 40/2).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» в размере 2310,22 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год и 2018 год ООО «Теплогарант» предоставлены не были.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК-4-05-2004;
- «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с

учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2020 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- вода и стоки 104,0;
- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Экспертной группой при корректировке тарифа на тепловую энергию учтена информация и расчетные данные в части объема полезного отпуска тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче, объемов необходимых энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия), холодной воды, стоков, объемов химических реагентов, необходимых для нужд системы ХВП котельной, нормативной штатной численности основного производственного персонала, количества условных единиц, выполненные подведомственным учреждением комитета по тарифам - ГКУ ТО «Экспертиза».

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности у ООО «Теплогарант» находится модульная котельная №1 и тепловые сети в жилом микрорайоне «Петровский квартал». Ранее котельная эксплуатировалась на правах аренды ООО «Энергоресурс», с октября 2019 г. договор аренды расторгнут. Котельная снабжает теплом 21 жилой дом и детский сад.

В котельной установлено 3 водогрейных котла, в работе находятся 2 котла. Топливом для котельной служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установ-ки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
	всего	в работе		установ-ленная	фактически потребляемая	
Riello RTQ 3500T	3	2	2015	8,34	3,75 (45%)	90,50

Схема котельной – двухконтурная. Сети отопления и горячего водоснабжения подключены через пластинчатые теплообменники.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления и горячего водоснабжения на санитарно-бытовые нужды детского сада и жилых зданий со встроенными помещениями офисов и магазинов. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С. Горячая вода отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора 60°С. Поддержание отопительного температурного графика производится в автоматическом режиме подмешиванием обратной сетевой воды.

Подпитка первого котлового контура и сети отопления производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительной установке автоматического действия Hydrotech STF 1054-910. Схема водоподготовки одно ступенчатое - Na- катионирование.

Регенерация фильтров осуществляется раствором поваренной соли. Катионит - Levatit S100. На вводах циркуляционной воды в подогреватели установлены аппараты магнитной обработки воды.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные, проложены в непроходных каналах, а так же проходят транзитом по подвалам жилых зданий. Сети обслуживаются предприятием. Протяженность тепловых сетей - 1,284 км (сети отопления - 1,284 км и сети ГВС - 1,284 км в двухтрубном исчислении).

В котельной ведется учет отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Техническое обслуживание котельной осуществляет ООО «ГазТеплоМонтаж» в соответствии с договором, заключенном с ООО «Теплогарант».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 11 декабря 2019 № 43/2, для котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» ООО «Теплогарант» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление –полезный отпуск

Расход тепла на отопление жилых зданий определен в соответствии с показанием приборов учета, с пересчетом на полный год и нормативную температуру наружного воздуха.

Расход тепла на горячее водоснабжение жилых зданий определен по фактическим показаниям приборов учета за шесть месяцев 2019 года с пересчетом на полный год.

Расход тепла на отопление и горячее водоснабжение детского сада принят по показаниям приборов учета.

Температура горячей воды в местах водоразбора принята $t_{гвс}$= 60 ºС в соответствии с письмом Министерства строительства и ЖКХ №21-01-12/4062 от 22.12.2014.

По расчету предприятия – **9 664,13 Гкал.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Полезный отпуск по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	
Население	5 995,79	3 042,24	9 038,03	
Бюджет	353,83	43,06	396,89	
Прочие	229,21	-	229,21	
Всего по ЭСО:	**6 578,83**	**3 085,30**	**9 664,13**	**3,558**
Предприятие	6 578,83	3 085,30	9 664,13	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №43/1 от 11.12.2019.

- Утвержденные нормативные потери – **601,89 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Корректировка 2021 г.				
	Полезный отпуск, Гкал	Протя-жен-ность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от ко-тельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	6 578,83	1,284	266,99	6 845,82	
ГВС	3 085,30	1,284	334,90	3 420,20	
Всего	**9 664,13**	**2,568**	**601,89**	**10 266,02**	**5,9**
Предприятие	9 664,13	2,568	601,89	10 266,02	5,9
Тариф 2019-2023 гг.	9 664,13	2,568	601,89	10 266,02	5,9

Нормативные потери тепловой энергии в сетях по расчету предприятия выше чем по расчету Экспертизы в связи с тем, что предприятием в расчетах неверно приняты нормы плотности теплового потока и не учтены трубопроводы, проходящие транзитом через здания.

6.3 Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия – 10 266,02 Гкал;

По расчету Экспертизы – **10 266,02 Гкал.**

6.4 Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **66,79 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

6.5 Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **10 332,81 Гкал.**

6.6 Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **1 445,22 тыс.м^3**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №43/1 от 11.12.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **158,88** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **157,85** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход топлива, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
Корректировка 2021 г.	**10 266,02**	**66,79** (0,61%)	**10 332,81**	157,85* **158,88**	**1 631,03**	**1 445,22**
Предприятие	10 266,02	66,79	10 332,81	158,88	1 631,03	1 445,22
Тариф 2019-2023 гг.	10 266,02	66,79	10 332,81	158,88	1 631,03	1 445,22

* в числителе НУР на выработку, в знаменателе НУР отпуск тепловой энергии

Таблица 5

	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
		предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	9 664,13	9 664,13	**9 664,13**
Расход топлива, т.м^3	1 445,22	1 445,22	**1 445,22**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	149,54	149,54	**149,54**

Электроэнергия

По расчету предприятия – **431,77 тыс. кВт-ч.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

(уровень напряжения НН);

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предпри-ятие	Экспер-тиза
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	279,12	431,77	431,77	**431,77**
Полезный отпуск, Гкал		9 664,13	9 664,13	**9 664,13**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		44,68	44,68	**44,68**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,30 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета водопотребления предприятия и Экспертизы в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

		Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельной, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего: м^3	ГВС, м^3	Итого: м3
Корректировка 2021 г.	ОТ	1286,29	113,36	-	161,55	177,27	1738,47		1738,47
	ГВС	283,17	29,97	63,00	86,99	95,45	558,58	47415,09	47973,67
	Всего	**1569,46**	**143,33**	**63,00**	**248,54**	**272,72**	**2297,05**	47415,09	49712,14

Предприятие	1569,46	143,33	63,00	248,54	272,72	2297,05	47415,09	49712,14
Тариф 2019-2023 гг.	1569,46	143,33	63,00	248,54	272,72	2297,05	47415,09	49712,14

Заниженный расход воды по расчету предприятия объясняется ошибками при расчете подпитки и промывки тепловых сетей и систем теплопотребления.

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,58 тыс. м^3.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Объем стоков, м^3			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Корректировка 2021 г.	**272,72**	**248,54**	**63,00**	**584,27**
Предприятие	272,72	248,54	63,00	584,27
Тариф 2019-2023 гг.	272,72	248,54	63,00	584,27

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы – 3,00 т.

Катионит Levatit S100

По расчету предприятия – 0,016 т.

По расчету Экспертизы – 0,008 т.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 9.

Таблица 9

	Предприятие				Экспертиза			
	диспетчер	слесарь т/сетей	эл. монтер	Всего ОПП	диспетчер	слесарь т/сетей	эл. монтер	Всего ОПП
Корректировка 2021 г.	1	2	-	3	2	1	-	**3**
Тариф 2019-2023 гг.								

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **22,839 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	100,069		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	(1,284)*1,5=1,926	11,0	21,189
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,07*1,926=0,133	0,06	0,008
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	3,284	0,5	1,642
Всего				**22,839**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» ООО «Теплогарант» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **9 664,13** Гкал;
- природный газ – **1 445,22** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **431,77** тыс. кВт-ч;
- вода - **2,30** т.м^3;
- стоки – **0,58** т.м^3;
- соль – **3,00** т;
- катионит Levatit S100 – **0,008** т;
- численность основного производственного персонала –**3** ед.;
- количество условных единиц – **22,839** ед.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка реализации тепловой энергии представлена в приложении №3.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{(тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2377,58 руб./Гкал, рост к действующему составляет 102,92%.

Также экспертной группой предлагается установить для ООО «Теплогарант» двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 2377,58 руб./Гкал и компонента на холодную воду, соответствующему размеру тарифа на холодную воду АО «Тулагорводоканал».

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1%. Операционные расходы на 2021 год составляют 3984,22 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа за истекший период 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 22977,22 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 81,6 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 9,66413 тыс. Гкал, динамики изменения относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона "Петровский квартал"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	22,839	22,839	22,839
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,34	8,34	8,34
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3884,62**	**3999,60**	**3984,22**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона "Петровский квартал"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	230,32	239,97	236,77
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00

1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	9,27	9,64	9,27
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	221,05	230,33	227,5
1.5.	Отчисления на социальные нужды	591,36	608,87	598,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	3403,14	3403,14	3403,14
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4224,82	4251,98	4238,51
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**4224,82**	**4251,98**	**4238,51**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона "Петровский квартал"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	9896,52	10193,42	10193,41
2.	Расходы на электрическую энергию	4245,09	4372,45	4482,82
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду, стоки	75,25	78,18	78,26
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**14216,86**	**14644,04**	**14754,49**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона "Петровский квартал"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2019 год	Утверждено год i0+1 2020 год	Корректировка год i0+1 2020 год
1	2	4	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3884,62	3999,60	3984,22
2.	Неподконтрольные расходы	4224,82	4251,98	4238,51
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14216,86	14644,04	14754,49
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**22326,3**	**22895,62**	**22977,22**

	Корректировка 2020 год	**Утверждено 2021 год**	**Корректировка 2021 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	9,66413	9,66413	9,66413
Тариф, руб./Гкал	2310,22	2369,13	2377,58
Рост к пред. тарифу в %	102,8	102,55	102,92

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» ООО «Теплогарант» на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	9 664,13	9 664,13	**9 664,13**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	1 445,22	1 445,22	**1 445,22**
Электроэнергия НН	тыс. кВт-ч	431,77	431,77	431,77
Вода	тыс.м^3	2,30	2,30	2,30
Стоки	тыс.м^3	0,58	0,58	0,58
Соль	т	3,00	3,00	3,00
Катионит Levatit S100	т	0,008	0,008	0,008
Численность ОПП	ед.	3	3	3
Количество условных единиц	ед.	22,839	-	22,839

* при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО ,Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Теплогарант» (котельная №1)	10332,81	66,79	10266,02	-	10266,02	601,89	**9664,13**	-	-	9664,13	396,89	-	-	396,89	9038,03 (82,0%)	229,21

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

ООО «Теплогарант» (котельная №1)	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Население	**9 038,03**	1440,69	1314,77	1164,88	697,21	253,52	253,52	253,52	253,52	253,52	745,18	1086,93	1320,77
Бюджет	**229,21**	45,38	40,57	34,84	16,96	-	-	-	-	-	18,80	31,86	40,80
Прочие	**396,89**	73,65	66,21	57,37	29,77	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	32,60	52,77	66,57
Всего	**9 664,13**	1559,72	1421,55	1257,09	743,94	257,11	257,11	257,11	257,11	257,11	796,58	1171,56	1428,14

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.115. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал» на 2020 год.

ООО "Теплогарант" не представило в комитет Тульской области по тарифам предложение по размеру тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2022 гг. по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Юридический адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

Почтовый адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

ИНН/КПП 7106040366/713001001.

Адрес электронной почты: develop.tula@gmail.com.

Тел. 8(920)7765656.

Система налогообложения*:* упрощенная.

Установленная мощность котельной: 6,19 Гкал/час.

Основание владения имуществом (котельная): договор аренды котельной №01/10 от 01.10.2019 года (на срок до 29 апреля 2024 года), зарегистрирован в Управлении Росреестра по Тульской области 17.10.2019 года.

Основание владения имуществом (тепловые сети): инвестиционный договор №АС/Т-1 от 30 октября 2016 года, выписка из ЕГРН от 27.09.2019 (номер государственной регистрации права №71:14:040401:6883-71/001/2019-1).

Вид права: аренда/собственность

Метод регулирования, заявленный организацией: метод индексации установленных тарифов на 2019-2022 годы.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 22.10.2019 года № 34/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую блочно-модульной котельной жилого микрорайона «Петровский квартал», расположенной по адресу: г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Петровская, д. 8 а, в размере 2703,52 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год, 2018 год и 2019 год ООО «Теплогарант» предоставлены не были.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК-4-05-2004;
- «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой

организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Экспертной группой при корректировке тарифа на тепловую энергию учтена информация и расчетные данные в части объема полезного отпуска тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче, объемов необходимых энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия), холодной воды, стоков, объемов химических реагентов, необходимых для нужд системы ХВП котельной, нормативной штатной численности основного производственного персонала, количества условных единиц, выполненные подведомственным учреждением комитета по тарифам - ГКУ ТО «Экспертиза».

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

С 01.10.2019 г. в аренде ООО «Теплогарант» находится блочно - модульная водогрейная котельная №2, расположенная по адресу г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Петровская, д.8а (договор аренды котельной №01/10 от 01.10.2019 г.) с подводящими участками инженерных коммуникаций.

В котельной установлены 2 котла Viessmann Vitomax 100-LW тип 148 типоразмер 6 (1,98 Гкал/час) и 1 котел Viessmann Vitomax 100-LW тип 148 типоразмер 7 (2,24 Гкал/час), работающие в водогрейном режиме.

В работе в холодный период находится 2 котла, в летний период - один котел. Котельная работает круглогодично.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час			Средне-взвешенный КПД котлов, %	Год уста-новки
	всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	фактическая		
Vitomax 100-LW тип 6	2	2/1	1,98	3,96	-	-	2019
Vitomax 100-LW тип 7	1	1/-	2,24	2,24	-	-	2019
Итого:	-	-	-	6,19	2,31 (37,3%)	92,0	-

Топливом для котлов служит природный газ.

Котельная отпускают тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых домов. Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}С, на горячее водоснабжение – 65 - 55^{o}С.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-хтрубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах, сети принадлежат предприятию. Общая протяженность тепловых сетей - 1126 м (в двухтрубном исчислении).

Возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей отопления (подпитка), производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки:

- двухступенчатое Na-катионирование в фильтрах марки RONDOMAT E 90 DWZ 330. Катионитом служат сильнокислотные катионообменные смолы в Na-форме. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

- реагентная корректировка воды дозирующей станцией Medomat Classic 8.8. Реагент – BWT-Rondophos PIK9.

Учет потребляемой оборудованием котельной №2 ООО «Теплогарант» электрической энергии, холодной воды, отпущенного тепла и расхода природного газа осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 7 ноября 2019 г. № 36/6, для котельной №2 ООО «Теплогарант» жилого микрорайона «Петровский» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2022 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету Экспертизы и предприятия – **4 200,67 Гкал.**

Динамика изменения теплопотребления – полезного отпуска (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Полезный отпуск, Гкал			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	отопление	ГВС	Всего	
Корректировка 2021 г. Экспертиза	2 861,14	1 339,53	4 200,67	**1,414**
Предприятие	2 861,14	1 339,53	4 200,67	**1,414**
Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	2 861,14	1 339,53	4 200,67	1,414

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, эксплуатируемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия утверждены постановлением комитета Тульской области по тарифам от 7 ноября 2019 г. № 36/6

(приложение 1) на долгосрочный период регулирования 2019 - 2021 гг., и составляют **543,57 Гкал/год**.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
ОТ	2 861,14	0,5635	346,89	3 208,03	11,5
ГВС	1 339,53	0,5625	196,68	1 536,21	
Корректировка 2021 г. **Всего:**	**4 200,67**	**1,126**	**543,57**	**4 744,24**	
Тариф 2019 – 2022 гг. (корр. 2020 г.)	4 200,67	1,126	543,57	4 744,24	

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчетам Экспертизы и предприятия – **4 744,24 Гкал**.

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету Экспертизы и предприятия – **38,55 Гкал**.

Выработка тепла

По расчету Экспертизы и предприятия – **4782,79 Гкал**.

Выработка тепла приведена в таблице 4.

Расход топлива

По расчету Экспертизы и предприятия – **657,09 тыс. м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2021 г. принят в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 7 ноября 2019 г. № 36/6 (приложение 2) и составляет **156,37 кг ут/Гкал,** в пересчете на выработку - 155,11 кг ут/Гкал**.**

Результаты расчетов сведены в таблицу 4.

Таблица 4

Корр. 2021 г.	Полезный отпуск, Гкал	Общие потери тепла, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработ-ка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива т.м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3
						удельный рас. топл. выраб. отпуск кгут/ Гкал	расход усл. топлива тут/год	
Экспертиза	4 200,67	543,57	4744,24	38,55 (0,81%)	4782,79	**156,37** **155,11**	741,86	**657,09**
Предпр.	4 200,67	543,57	4744,24	38,55 (0,81%)	4782,79	156,37 155,11	741,86	657,09

Динамика расхода топлива (тыс. м^3) по годам приведена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Утв. тариф на 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	2 547,78	4 200,67	4 200,67
Прир. газ, тыс.м^3 ($Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3)	378,17	657,09	**657,09**
Расход газа на 1 Гкал полезного отп., м^3/Гкал	148,43	156,43	**156,43**

Электроэнергия

По расчету Экспертизы и предприятия – **231,19 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) по годам приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Тариф 2019 г.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	2547,78	4 200,67	4 200,67	4 200,67
Эл. энергия, т. кВт-ч	177,74	231,19	231,19	**231,19**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал полезного отп., кВт-ч /Гкал	69,76	55,04	55,04	**55,04**

Расход воды

По расчету Экспертизы и предприятия – **1,93 тыс. м3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Расходы воды (т.м^3) приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котель-ной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Корректировка 2021 г.	1031,09	134,84	55,13	453,22	253,93	**1 928,21**
Предприятие	1031,09	134,84	55,13	453,22	253,93	**1 928,21**
Тариф на 2019 – 2022 гг. (корректировка 2020 г.)	1031,09	134,84	55,13	453,22	253,93	1 928,21

Объем стоков

По расчету Экспертизы и предприятия – **0,76 тыс. м3**.

Объем стоков (тыс. м^3) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Объем стоков, м^3			
	продувка	с.н.ХВО	хоз-быт	всего
Корректировка 2021 г.	**253,93**	**453,22**	**55,13**	**762,28**
Предприятие	253,93	453,22	55,13	762,28
Тариф на 2019 – 2022 гг., корр. 2020 г.	253,93	453,22	55,13	762,28

Расход катионита

По расчету предприятия – 0,032 т;

По расчету Экспертизы – **0,032 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Расход соли

По расчету предприятия – 1,89 т;

По расчету Экспертизы – **1,89 т**.

Расход реагента Rondophos PIK9

По расчету предприятия – 31,3 кг;

По расчету Экспертизы – **31,3 кг**.

Численность основного производственного персонала

Согласно пояснительной записке к проекту №42-18-ПЗ «Блочно - модульная водогрейная котельная, установленной теплопроизводительностью 7,2 МВт для жилого микрорайона «Петровский квартал» в г. Тула» (раздел 9 «Технологические решения. Тепломеханическая часть») котельная эксплуатируется без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 9.

Таблица 9

Тариф на 2019 - 2022 гг., корр. 2020 г., ед.								Корректировка 2021 г., ед.						
опе ра тор	апп хво	сл. рем	сва рщик	эл. мон.	сл. кип	обсл.и рем.т/с	всего	Опера тор	апп хво	сл. рем	обсл.и рем.т/с	эл. мон.	сл. кип	Всего
-	-	0,2	-	-	0,5	0,3	1	-	-	0,2	0,3	-	0,5	**1**

Количество условных единиц

- По расчету Экспертизы и предприятия – **11,608 ед**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	132,0		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,5625*1,5=0,844	11	9,281
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,844*32=27,000	0,06	1,620
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,414	0,5	0,707
Всего				**11,608**

Выводы и предложения

1. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной №2 ООО «Теплогарант», на 2019 - 2022 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

41. полезный отпуск тепловой энергии – **4 200,67 Гкал**;

42. природный газ – **657,09 тыс. м^3** при $О_н^р$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа,

43. электроэнергия – **231,19 тыс. кВт-ч**;

44. вода - **1,93 тыс. м^3**;

45. стоки - **0,76 тыс. м^3**;

46. соль таблетированная – **1,89 т**;

47. катионит – **0,032 т**;

48. реагент *Rondophos PIK9* ***– 31,3 кг;***

49. количество условных единиц – **11,608 ед.**

50. численность ОПП – 1 ед.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг., отпускаемую от котельной жилого микрорайона «Петровский квартал», расположенной по адресу: г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Петровская, д. 8 а, объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка реализации тепловой энергии представлена в приложении №3.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении

тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2774,66 руб./Гкал, рост к действующему составляет 102,63%.

Также экспертной группой предлагается установить для ООО «Теплогарант» двухкомпонентный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в составе компонента на тепловую энергию – 2774,66 руб./Гкал и компонента на холодную воду в размере тарифа на холодную воду для поставщика холодной воды – АО «Тулагорводоканал».

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1%. Операционные расходы на 2021 год составляют 1218,77 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа за истекший период 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 11655,42 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 3438,79 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 4,20067 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал»

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		1,7027	0,0	0,0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	11,608	4,295	11,608
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1188,30**	**1129,61**	**1218,77**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	2180,32	2180,32	2180,32
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	121,44	90,58	124,41
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	9,00	9,69	9,00
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	112,44	80,89	115,41
1.5.	Отчисления на социальные нужды	148,06	129,94	115,41
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	907,28	214,71	907,28
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	3357,1	2615,54	3363,86
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**3357,10**	**2615,54**	**3363,86**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал»

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	4567,5	2707,55	4704,53
2.	Расходы на электрическую энергию	2176,04	1723,15	2297,9
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду, стоки	67,66	40,78	70,36
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**6811,2**	**4471,48**	**7072,79**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал».

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1188,3	1129,61	1218,77
2.	Неподконтрольные расходы	3357,10	2615,54	3363,86
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6811,2	4471,48	7072,79
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**11356,60**	**8216,63**	**11655,42**
11.	Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,20067	2,54778	4,20067
	Тариф, руб./Гкал	2703,52	3225,02	2774,66
	Рост к пред. тарифу в %	87,68	102,12	102,63

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Теплогарант» на 2019 – 2022 гг. (корр. 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2019 г.	Корректировка 2020 г.	**Корректировка 2021 г.**
Полезный отпуск	Гкал	2547,78	4 200,67	4 200,67
Топливо: - прир. газ (при $О_н^р$=7900 ккал/$м^3$)	тыс. $м^3$	378,17	657,09	657,09
Электроэнергия	тыс. кВт - ч	177,74	231,19	231,19
Вода	тыс. $м^3$	1,068	1,93	1,93
Стоки	тыс. $м^3$	0,538	0,76	0,76
Соль таблетированная	т	1,6	1,89	1,89
Катионит	т	0,019	0,032	0,032
Реагент *Rondophos PIK9*	кг	31,30	31,30	31,30
Численность	ед.	0,71	1	1
Условные единицы		4,295	11,608	11,608

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												фед. бюджет	обл. бюд-жет	мун. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Теплогарант»	4782,79	38,55	4744,24	-	4744,24	543,57	**4200,67**	-	-	4200,76	-	-	-	-	4200,67	-

Приложение 3

Помесячная разбивка реализации тепловой энергии, Гкал

Наименование		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	ВСЕГО	**4 200,67**	**678,14**	**618,05**	**546,52**	**323,35**	**111,62**	**111,62**	**111,62**	**111,63**	**111,63**	**346,24**	**509,34**	**620,91**
население	ОТ	2 861,14	566,51	506,42	434,89	211,72	-	-	-	-	-	234,61	397,71	509,28
	ГВС	1 339,53	111,63	111,63	111,63	111,63	111,62	111,62	111,62	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.116. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса «Времена года» на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., который доложил об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса «Времена года» на 2021 год.

ООО "Теплогарант" не представило в комитет Тульской области по тарифам предложение по размеру тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг. по котельной жилого комплекса «Времена года».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основной вид деятельности: аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом.

Юридический адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

Почтовый адрес: 301113, г. Тула, Ленинский район, п. Петровский, ул. Летчика Пирожкова, д.1, пом. 44;

ИНН/КПП 7106040366/713001001.

Адрес электронной почты: develop.tula@gmail.com.

Тел. 8(920)7765656.

Система налогообложения*:* упрощенная.

Установленная мощность котельной: 2,93 Гкал/час.

Основание владения имуществом (котельная с наружным газопроводом и ГРПШ): договор аренды №17/10-ЖТ от 17.10.2019. Срок аренды – 3 года.

Основание владения имуществом (тепловые сети): договор аренды №08/11-ЖТ от 08.11.2019. Срок аренды – 3 года.

Вид права: аренда.

Метод регулирования, заявленный организацией: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 26.11.2019 года № 40/2).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую котельной жилого комплекса «Времена года» в размере 2520,27 руб. за 1 Гкал утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности за 2017 год и 2018 год ООО «Теплогарант» предоставлены не были.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК-4-05-2004;

- «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

- Санитарно-эпидемиологическими правилами и нормами СанПиН 2.1.4.2496-09;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Экспертной группой при корректировке тарифа на тепловую энергию учтена информация и расчетные данные в части объема полезного отпуска тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче, объемов необходимых энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия), холодной воды, стоков, объемов химических реагентов, необходимых для нужд системы ХВП котельной, нормативной штатной численности основного производственного персонала, количества условных единиц, выполненные подведомственным учреждением комитета по тарифам - ГКУ ТО «Экспертиза».

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия

1. Выработка и реализация тепловой энергии;

2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

С 17.10.2019 г. в аренде ООО «Теплогарант» находится блочно - модульная водогрейная котельная, расположенная по адресу: Тульская область, Ленинский район, с.п. Ильинское, 1970 м Северо-западнее с. Осиновая гора (договор аренды котельной №17/10 от 17.10.2019 г.) со всем установленным на объекте оборудованием.

В котельной установлено 2 водогрейных котла ICI CALDIAE REX 180 и REX 160.

В работе в холодный период находится 2 котла, в летний период - один котел. Котельная работает круглогодично.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Мощность котельной, Гкал/час			Средне-взвешенный КПД котлов, %	Год уста-новки
	всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	расчетная		
ICI CALDIAE REX 180	1	1/1	1,55	1,55			2019
ICI CALDIAE REX 160	1	1/-	1,38	1,38			2019
ИТОГО	2	2		2,93	**1,13 (38,7%)**	92,0	

Топливом для котлов служит природный газ.

Котельная отпускают тепловую энергию на нужды отопления и горячего водоснабжения жилых домов.

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 ^{o}C. Для приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды в подвале каждого жилого дома установлен ИТП с пластинчатыми теплообменниками «Теплосила» ЕТ-002-34/34-DN25-Ц.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 2-хтрубные. Тепловые сети проложены в непроходных каналах, сети принадлежат предприятию. Общая протяженность тепловых сетей – 435,67 м.

Возмещение утечек воды из систем отопления потребителей и тепловых сетей отопления (подпитка), производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки - одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах марки Hydrotech. Катионитом служит Purolite C100. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

Учет потребляемой оборудованием котельной ООО «Теплогарант» жилой застройки «Времена года» электрической энергии, холодной воды, отпущенного тепла и расхода природного газа осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 45/2, для котельной жилой застройки «Времена года» предприятия ООО «Теплогарант» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива и электроэнергии).

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **2891,50 Гкал**, в том числе на отопление – 2166,61 Гкал, на ГВС – 724,89 Гкал.

Полезный отпуск по расчету Экспертизы на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 гг. был принят по проектным данным.

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд жилых домов по расчету Экспертизы на долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 гг. также определен по проектным данным с учетом фактической заселенности жилых домов (письмо ООО «Теплогарант» №б/н от 14 октября 2019 г.).

Таблица 2

Утв. тариф на 2019 - 2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	Присоединенная мощность, Гкал/ч
2891,50	2891,50	**2891,50**	**1,04**

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия (Гкал) на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) приняты Экспертизой в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 г. № 45/2 приложение 1), и составляют **253,23 Гкал/год**.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия приведены в таблице 3.

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчетам предприятия и Экспертизы – **3144,73 Гкал**.

Отпуск тепловой энергии приведен в таблице 3 и 4.

Таблица 3

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети в 2-х трубном исч., км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертиза	2891,50	0,436	**253,23**	**3144,73**	8,05
Расчет ЭСО	2891,50	0,436	253,23	3144,73	8,05
Тариф 2019-2023 гг. (корр. 2020 г.)	2891,50	0,436	253,23	3144,73	8,05

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятие и Экспертизы – **16,48 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды см. таблицу 4.

Выработка тепла

По расчетам предприятия и Экспертизы – **3161,21 Гкал**.

Выработка тепла приведена в таблице 4.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **434,96 т. м^3** при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене природного газа.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением комитета Тульской области по тарифам 18 декабря 2019 г. № 45/2, на 2019 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.) составляет **156,10 кг ут/Гкал.**

Расчет расхода топлива приведен в таблицах 4 и 5.

Таблица 4

Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Общие потери тепла, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м^3 при $О_н^р$=7900 ккал/м^3
						удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выработку)	расход усл. топлива тут/год	
Экспертиза	2891,50	253,23	3144,73	16,48	3161,21	155,28	490,88	**434,96**
Предприятие	2891,50	253,23	3144,73	16,48	3161,21	155,28	490,88	434,96
Тариф 2019 – 2023 гг. (корр. 2020 г.)	2891,50	253,23	3144,73	16,48	3161,21	155,28	490,88	434,96

Таблица 5

Наименование	Тариф 2019 - 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	2891,50	2891,50
Газ, тыс. м^3	434,96	**434,96**
Расход газа на 1 Гкал пол. отп., м^3/Гкал	150,43	150,43

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **130,71 тыс. кВт-ч**.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 6.

Таблица 6

Наименование	Тариф на 2019 - 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск, Гкал	2891,50	2891,50
Эл. энергия, т. кВт-ч	130,71	**130,71**
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	45,20	45,20

Расход воды

Расходы воды (т.м^3) приведены в таблицах 7.

Расход воды на нужды системы ГВС в тариф не включен.

Таблица 7

Наименование	Подпитка и заполн., м^3	Промывка тепловой сети, м^3	Х/б котельной, м^3	СН ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего, м^3
Корректировка 2021 г.	686,64	56,21	37,80	64,86	130,97	**976,49**
Тариф 2019 – 2023 гг., корр. 2020 г.	686,64	56,21	37,80	64,86	130,97	976,49

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м^3) приведен в таблице 8.

Таблица 8

Тариф 2019 - 2023 гг., корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.
0,234	**0,234**

Расход катионита

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,006 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для смолы).

Расход соли

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,24 т.**

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 9.

Таблица 9

Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы на 2019 - 2023 гг. (корр. 2020 г.),						
дис-петчер	апп хво	сл. рем	сва рщи к	эл. мон.	сл. кип	обсл.и рем.т/с	всего	диспетчер	апп хво	сл. рем	обсл.и рем.т/с	эл. мон.	сл. кип	Всего
3	-	-	-	-	0,5	1	4,5	1	-	0,1	0,6	-	0,5	**2,2**

Количество условных единиц

По расчету предприятия и Экспертизы – **7,093**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего

Средний диаметр	1 мм	168,0	-	-
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,436	11	4,792
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0,436*68	0,06	1,783
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	1	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	1,04	0,5	0,518
Всего	-	-	-	**7,093**

Выводы и предложения

1. При расчете тарифа на тепловую энергию на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.), отпускаемую от котельной ООО «Теплогарант» жилой застройки «Времена года», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

51. полезный отпуск тепловой энергии – **2891,50 Гкал**;

52. природный газ – **434,96 тыс. м^3** при $О_н^р$=7900 ккал/м^3, соответствующей базовой цене природного газа,

53. электроэнергия – **130,71 тыс. кВт-ч**;

54. вода - **0,976 тыс. м^3**;

55. стоки - **0,234 тыс. м^3**;

56. соль таблетированная – **0,24 т**;

57. катионит Purolite C100 – **0,006 т**;

58. количество условных единиц – **7,093**;

59. численность ОПП – 2,2 ед.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от котельной по котельной жилого комплекса «Времена года», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2. Помесячная разбивка реализации тепловой энергии и разбивка топливно-энергетических ресурсов представлены в приложении №3.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2588,68 руб./Гкал, рост к действующему составляет 102,71%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1%. Операционные расходы на 2021 год составляют 1298,23 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа за истекший период 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 7485,18 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 21,83 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 2,8915 тыс. Гкал, динамики изменения относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса "Времена года"

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)

		измерения	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	7,093	7,093	7,093
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,93	2,93	2,93
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1265,78**	**1303,24**	**1298,23**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса "Времена года"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	1448,25	1448,25	1448,25
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	81,42	84,97	83,38
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	9,27	9,64	9,27

1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	72,15	75,33	74,11
1.5.	Отчисления на социальные нужды	206,45	212,56	208,98
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1736,12	1745,78	1740,61
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1736,12**	**1745,78**	**1740,61**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса "Времена года"

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	6	7
1.	Расходы на топливо	3023,45	3114,16	3114,16
2.	Расходы на электрическую энергию	1230,29	1267,2	1299,19
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду, стоки	31,73	32,97	33
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**4285,47**	**4414,33**	**4446,34**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Теплогарант" по котельной жилого комплекса "Времена года"

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1265,78	1303,24	1298,23
2.	Неподконтрольные расходы	1736,12	1745,78	1740,61
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4285,47	4414,33	4446,34
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической	0,00	0,00	0,00

	эффективности от установленных сроков реализации такой программы			
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7287,37**	**7463,35**	**7485,18**

Полезный отпуск, тыс. Гкал	2,89150	2,89150	2,89150
Тариф, руб./Гкал	2520,27	2581,13	2588,68
Рост к пред. тарифу в %	102,61	102,41	102,71

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Теплогарант» ЖК «Времена года» на 2019 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Тариф 2019 - 2023 гг., корр. 2020 г.	Корректировка 2021 г.
Полезный отпуск	Гкал	2891,50	**2891,50**
Топливо: - прир. газ, $О_н^р$=7900 ккал/м^3	тыс. м^3	434,96	**434,96**
Электроэнергия	тыс. кВт - ч	130,71	**130,71**
Вода	тыс. м^3	0,976	**0,976**
Стоки	тыс. м^3	0,234	**0,234**
Соль таблетированная	т	0,24	**0,24**
Катионит Purolite C100	т	0,006	**0,006**
Численность	ед.	2,2	**2,2**
Условные единицы		7,093	**7,093**

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												фед. бюджет	обл. бюджет	мун. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «Теплогарант»	3161,21	16,48	3144,73	-	3144,73	253,23	**2891,50**	-	-	2891,50	-	-	-	-	2891,50	-

Приложение 3

Помесячная разбивка реализации тепловой энергии, Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ООО «Теплогарант»	**ВСЕГО**	**2891,5**	**489,4**	**443,9**	**389,73**	**220,74**	**60,40**	**60,40**	**60,40**	**60,41**	**60,41**	**238,07**	**361,57**	**446,07**
	ОТ	2166,61	428,99	383,49	329,32	160,33	-	-	-	-	-	177,66	301,16	385,66
	ГВС	724,89	60,41	60,41	60,41	60,41	60,40	60,40	60,40	60,41	60,41	60,41	60,41	60,41

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

Наименование	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**434,96**	73,63	66,78	58,63	33,20	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08	35,81	54,39	67,12
Электроэнергия, тыс. кВт - ч	**130,71**	18,39	17,01	15,38	10,28	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	10,81	14,53	17,06

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Теплогарант» по котельной жилого комплекса «Времена года» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.117. Об установлении тарифов на тепловую энергию для филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственно-отопительной котельной ПП Ефремовская ТЭЦ на 2021 год

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергова О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственно-отопительной котельной ПП Ефремовская ТЭЦ на 2021 год.

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» вышел с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по производственно-отопительной котельной ПП ЕТЭЦ в размере 2470,09 руб./Гкал (без НДС).

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Юридический адрес: 300012, Тула, ул. Тимирязева, д. 99 в.

Почтовый адрес: 300012, Тула, ул. Тимирязева, д. 99 в.

ИНН/КПП 6829012680/ 710702001.

Установленная мощность котельной: 67,20 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: собственность.

Вид права: в собственности.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 гг.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 04.05.2018 года № 11/1).

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственно-отопительной котельной ПП Ефремовская ТЭЦ в размере 1898,24 руб. за 1 Гкал (без НДС) утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями:

тыс. руб.

Основные показатели *	2017 год	2018 год
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	51 390 853	53 364 229
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	46 708 324	46 441 159
3. Чистая прибыль (убыток)	602 304	969 156

* - Технико-экономические показатели указаны в целом по ПАО «Квадра-Генерирующая компания», так как филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» не формирует самостоятельного бухгалтерского баланса.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2019 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за

истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2020 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,0.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия: производство тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции.

Характеристика системы теплоснабжения

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Установленная мощность котельной,		КПД котла, %	$b_{уд.}$ на выработку, кг ут/Гкал
		всего	в работе		т/ч	Гкал/ч		
Котельная ЕТЭЦ	ГМ-50-14	1	1	1983	50	28,1	90,94	157,1
	ГМ-50-14	1	-	1985	50	28,1	91,84	155,6
	ДКВР-20/13	1		2003	20	11	90,6	157,7
Итого:		3	1		120	67,2		

Тепловая энергия от котельной ЕТЭЦ (бывшая котельная глюкозо-паточного комбината) отпускается в виде горячей воды на нужды отопления и горячего водоснабжения ООО «Каргилл», ООО «Кубаньмасло-Ефремовский маслозавод», а также южного микрорайона через перепродавца ООО «ККС» (ранее - ООО «Региональные тепловые сети»).

Пар для нагрева воды частично вырабатывается в котлах, частично поступает от паропровода ЕТЭЦ.

В котельной установлено три паровых котла: ГМ 50(2) и ДКВР-20/13.

В настоящее время в котельной работает один котел (№1) для отопления и горячего водоснабжения. Пар на технологические нужды ООО «Каргилл» с 2007 г. подается от ЕТЭЦ.

Топливом для котлов служит природный газ, резервное топливо – мазут.

Для питания котлов и подпитки сетей отопления используется техническая вода, которая проходит 2-х ступенчатое Na-катионирование и деаэрацию. Фильтрующий материал - Леватит S1467 Моно Плюс.

Для обеспечения требуемого качества пара производится внутрикотловая обработка питательной воды путем введения реагентов Стимейт Na2140E, Оптисперс PO5090, Кортрол 1S3000E.

Сетевая вода на отопление отпускается по графику 95-70^{0}С.

Артезианская вода для нужд ГВС умягчается по схеме одноступенчатого Na-катионирования, нагревается в отдельном деаэраторе, откуда поступает в баки-аккумуляторы и насосами подается в сеть.

Температура горячей воды, отпускаемой от котельной 65^{o}С, в точках водоразбора – 60^{0}С.

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/5, для ПП ЕТЭЦ филиала ПАО

«Квадра» установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход теплоносителя, топлива, электроэнергии).

Полезный отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал/год

Таблица 2

Потребители	Корр. 2018 г.	Факт 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
ООО «Каргилл»	10 208	12 589	11 250	11 328	11 350	12 272	12 272
ООО «Кубаньмасло-Ефремовский маслозавод"	460	623	456	562	463	452	452
ООО «ККС»	13 066	12 168	11 523	11 106	11 841	11 597	11 597
Всего,	23 734	25 380	23 229	22 996	23 654	24 321	**24 321**
в т. ч: от ЕТЭЦ	5 720	3 940	5 720	4 436	5 720	5 720	**5 720**
от котельной	18 014	21 440	17 509	18 560	17 934	18 601	**18 601**
в % от общего отпуска	76%	84%	75%	81%	76%	76%	76%

Потери тепловой энергии

Потери тепловой энергии в тепловой сети на участке от котельной до теплового узла ООО «Каргилл» протяженностью 1014 м составляют:

- в паропроводе - 1368 Гкал
- в конденсатопроводе - 412 Гкал

Всего: **1780** Гкал

Расчет технологических потерь выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Покупка пара у ЕТЭЦ

Объем покупки пара складывается из объема отпуска пара от котельной и величины нормативных потерь в паропроводе от котельной до теплового узла.

Расчет ЭСО 7500 Гкал

Расчет Экспертизы 5720+1780 =**7500** Гкал.

Отпуск с коллекторов, Гкал

Таблица 3

Показатели	корр. 2018 г.	факт 2018 г.	тариф 2019-2023 гг.	факт 2019 г.	Корр. 2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
						ЭСО	**Эксперт.**
Отпуск с коллекторов	18 014	21 440	17 509	18 560	17 934	18 601	**18 601**
Покупка	7 500	3 940	7 500	4 436	7 500	7 500	**7 500**
Отпуск в сеть	25 514	25 380	25 009	22 996	25 434	26 101	**26 101**
Потери в сети*	1 780	0	1 780	0	1 780	1 780	1 780
Полезный отпуск	23 734	25 380	23 229	22 996	23 654	24 321	24 321

***** Потери тепловой энергии в тепловой сети на участке от котельной до теплового узла ООО «Каргилл».

Расход топлива

Топливом для котлов служит природный газ, (резервное – мазут).

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа Qнр=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в горячей воде принят Экспертизой в соответствии с нормативом, утвержденным на 2019-2023 гг. постановлением

Комитета Тульской области по тарифам № 48/2 от 18.12.2018 (приложение 2) и составляет – **165,0 кг ут/Гкал.**

Таблица 4

Период	Отпуск с кол-лекторов, Гкал	НУР на отпуск от котельной, кг у.т./Гкал	Расход условного топлива, тут		Расход прир. газа $Q_р^н$= 7900, тыс. нм^3	Общий полезн. отпуск, Гкал	Удель-ный расход, м^3/Гкал
			газ	мазут			
2018 г. корр.	18 014	167	3 08,34		2 665,62	23 734	112,19
2018 г. факт	*21 440*	*236,30*	*5 066,21*	*2,74*	*4 489,05*	*25 380*	*176,87*
2019-2023 гг. тариф	17 509	165,0	2 888,99		2 559,86	23 229	110,2
2019 г. факт	*18 560*	*212,12*	*3937,00*		*3488,48*	*22 996*	*151,70*
2020 г. корр.	17 934	165,0	2 959,11		2 622,00	23 654	110,85
2021 г. корр.							
Квадра	18 601	165,0	3069,17		2719,52	24 321	111,82
Экспертиза	18 601	165,0	**3069,17**		**2719,52**	24 321	**111,82**

Электроэнергия

Согласно предложению ЭСО на 2021 г. доля полезного отпуска от собствен-ной выработки ПОК составляет 76 % от общего отпуска тепловой энергии от котельной.

Экспертизой определена зависимость удельного расхода электроэнергии на 1 Гкал общего полезного отпуска от доли тепловой энергии, вырабатываемой собственными котлами, за период 2014-2019 гг. (по фактическим данным) и на основании фактических данных (см. табл. 5) построена кривая зависимости удельного расхода электроэнергии от доли собственной выработки.

На 2021 г. при доле выработки 76% удельный расход электроэнергии составит 58,00 кВт-ч/Гкал и годовой расход электроэнергии по расчету экспертизы составит: 24 321*58,0*10^{-3} **= 1 410,62 тыс. кВт-ч.**

Таблица 5

	ед. изм.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	**2021 г. корр.**	
		факт	факт	факт	факт	факт	ЭСО	**Эксп.**
Общий отпуск т/энергии от ПОК	Гкал	22 792	23 679	23 397	25 380	22 996	24 321	24 321
в т.ч. собственная выработка	Гкал	16 474	22 012	19 280	21 440	18 560	18 601	18 601
	%	72%	93%	82%	84%	81%	76%	76%
Потребление электроэнергии	тыс. кВт*ч	1 385,10	1 623,67	1 529,84	1 444,71	1 261,60	1 444,67	1 410,62
Удельный расход э/энергии на 1 Гкал общего отпуска	кВт-ч/ Гкал	60,77	68,57	65,39	56,92	54,86	59,40	58,00

Динамика изменения расхода электроэнергии

Таблица 6

Наименование	ед. изм.	2018 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**2021 г. корр.**	
		корр.	факт	тариф	факт	корр.	ЭСО	**Эксп.**
Отпуск т/энергии от котельной	Гкал	23 734	25 380	23 229	22 996	23 654	24 321	24 321

Расход электроэнергии	тыс. кВт-ч	1466,7	1 444,71	1430,91	1 261,60	1 405,05	1 444,67	1 410,62
То же на 1 Гкал отпуска	кВт-ч/ Гкал	61,80	56,92	61,60	54,86	59,40	59,40	58,00

Водопотребление и водоотведение
Водный баланс котельной, м^3

Таблица 7

	Наименование	Тариф 2019-2023 гг.			Корр. 2020 г.			**Корр. 2021 г.**		
		исход.	артезиан.	всего	исход.	артезиан.	всего	исход.	артезиан.	всего
1.	**Всего вода**	67553	59955	127508	65 000	55 000	120 000	53 000	57 000	**110000**
1.1.	Внутренне потребление на технологич. и хоз. нужды, всего	0	8470	8470		9 120	9 120	0	9420	9420
1.2.	В системы водоподготовки	67553	51485	119038	65 000	45 880	110 880	53 000	47 580	100580
2.	**Вода в системы водоподготовки, всего, в т.ч.:**	67553	51485	119038	65 000	45 880	110 880	53 000	47 580	**100580**
2.1	**На технологические нужды ВПУ, всего, в т.ч.:**	5805	2059	7864	6 005	1 889	7 894	5300	1889	**7189**
2.1.1	Технологические потери при подготовке обессоленной воды	5805	0	5805	6 005		6 005	5 300		5300
2.1.2	Технологические потери при подготовке ХОВ (в т.ч. для тепловых сетей)	0	2059	2059		1 889	1 889		1889	1889
2.2.	**Подготовленная вода, всего, в т.ч.**	61748	49426	111174	58 995	43 991	102 986	47700	45691	**93391**
2.2.1	обессоленная вода (подпитка котлов)	61748		61748	58 995		58 995	47700		47700
2.2.2	химочищенная вода (для тепловых сетей)		49426	49426		43 991	43 991		45691	45691
3.	Расход подготовленной воды, всего, в т.ч.	61748	49426	111174	58 995	43 991	102 986	47700	45691	93391
3.1	**Безвозвратные потери в циклах станций и котельных**	61748		61748	58 995		58 995	47700		**47700**
3.2	**Расход воды на заполнение технологических трубопроводов**		49426	49426		43 991	43 991		45691	**45691**

Динамика изменения расхода воды

Таблица 8

Наименование	ед. изм.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		факт	тариф	факт	корр.	ЭСО	**Эксперт.**
исходная вода	$м^3$	48 872	67 553	27 462	65 000		**53 000**
артезианская вода	$м^3$	47 440	59 955	55 294	55 000		**57 000**
Всего	$м^3$	96 312	127 508	82 756	120 000	124 460	**110 000**

Расход воды на 2021 г. меньше, по сравнению с тарифом 2019-2023 г. и предложением предприятия, в связи с корректировкой расходов воды с учетом фактических данных за 2018-2019 гг.

Стоки, $м^3$

Таблица 9

Вид потребления	2018 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
	корр.	факт	тариф	факт	корр.	ЭСО	**Эксперт.**
Стоки ХВО	4 510		7 864		7 894		7 189
Продувка	450		440		448		465
Хозбыт. стоки	11 820		8 470		9 120		9420
Ливневые стоки	780		780		780		780
Всего:	17 560	24 396	17 554	21 130	18 242	18 920	**17 854**

Покупка теплоносителя

Покупка теплоносителя для возмещения потерь пара и конденсата в тепловой сети на участке от котельной до теплового узла ООО «Каргилл» составляют:

в паропроводе 19,22 тн / 0,9805 = 19,6 $м^3$

в конденсатопроводе 747,8 $м^3$

Всего: 767,4 $м^3$ (0,767 тыс. $м^3$)

Соль и реагенты, т

Таблица 10

Наименование	2016-2018 гг.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2020 г.	**2021 г.**
	тариф	факт	корр.	тариф	корр.	**корр.**
Отпуск с коллекторов	9 150	19 280	18 014	17 509	17 934	18 601
Соль поваренная	135	102	135	113	113	**113**
Стимейт NA6540	0,86	1,16	0,86	1,05	1,05	**1,05**
Оптисперс PO5090	0,94	1,6	0,94	1,45	1,45	**1,45**
Кортрол 1S3000E	0,65	0,35	0,65	0,61	0,61	**0,61**

Расход реагентов Стимейт NA6540, Оптисперс PO5090, Кортрол 1S3000E определен Экспертизой пропорционально годовой выработке пара котлами.

Фильтрующие материалы

Таблица 11

Вид потребления	Тариф 2016-2018 гг., корр. 2017, 2018 гг.	Факт 2017 г.	Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., 2021 г.	
			ЭСО	Эксперт.
Леватит S1467 Моно Плюс	2,3	2,3	2,3	**2,3**

Штаты

Таблица 12

	Опера-тор котельной	Слесарь по ремон-ту котель-ных	Аппаратчик ХВО	Маши-нист мазутного хоз-ва	Слес. КИП	Итого ОПП	Цеховый персонал	Всего
Корр. 2018 г.	**6**	**2**	5*		5*	**8**	нач.кот.(1) нач.см. (4)	**13**
Тариф 2019-2023 гг., корр. 2020 г., корр. 2021 г.	**6**	**2**	5*		5*	**8**	нач.кот.(1) нач.см. (4)	**13**

Согласно предоставленной выписке из штатного расписания, численность персонала производственно-отопительной котельной на 01.01.2016г. составляет: рабочих - 8 ед., руководителей и специалистов – 5 ед., всего - 13ед.

Аппаратчики химводоподготовки и слесари КИП по штатному расписанию находятся, соответственно, в химцехе и электроцехе и в смете расходов котельной не учитываются.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., отпускаемую от производственно-отопительной котельной ПП «ЕТЭЦ», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного

тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины HBB_i^{cr} и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

ΔPez_i - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 1912,74 руб./Гкал (без НДС), рост к действующему составляет 100,76%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 7990,97 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 46519,82 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 654 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 24,321 тыс. Гкал, рост полезного отпуска, относительно 2020 составляет 102,82%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

ПАО "Квадра" по ПОК ЕТЭЦ

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				

3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	67,2	67,2	67,2
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**7791,20**	**8052,97**	**7990,97**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

ПАО "Квадра" по ПОК ЕТЭЦ

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	906,51	611,35	760,17
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	322,37	98,87	333,98
1.4.2.	Транспортный налог	11,55	12,05	11,99
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	166,78	140,87	166,78
1.4.4.	Налог на имущество	225,36	265,45	52,25
1.4.5.	Земельный налог	180,45	94,1	195,17
1.4.6.	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1215,69	1264,86	1246,86
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	1917,05	1922,20	1918,56

1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	4039,25	3798,41	3925,59
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**4039,25**	**3798,41**	**3925,59**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель ПАО "Квадра" по ПОК ЕТЭЦ

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	14964,34	15047,99	15986,54
2.	Расходы на электрическую энергию	6368,44	6682,98	6751,73
3.	Расходы на тепловую энергию	9324,09	9697,05	9697,06
4.	Расходы на холодную воду	2350,85	2521,03	2102,54
5.	Расходы на теплоноситель	62,88	65,39	65,39
6.	**ИТОГО**	**33070,6**	**32909,06**	**34603,26**

Приложение 5.9

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПАО "Квадра" по ПОК ЕТЭЦ

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	7791,2	8052,97	7990,97

2.	Неподконтрольные расходы	4039,25	3798,41	3925,59
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	33070,6	34014,44	34603,26
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**44901,05**	**45865,82**	**46519,82**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	23,23	23,229	24,32
	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	1898,24	1914,82	1912,74
	Рост к пред. тарифу, в %	102,11	103,00	100,76

Приложение 1

Топливно – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ПОК ПП Ефремовская ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2019-2023 гг. (корр. 2021 г.)

	Ед. изм.	2018 г.	2018 г.	2019-2023 гг.	2019 г.	2020 г.	**Корр. 2021 г.**	
		корр.	факт	тариф	факт	корр.	ЭСО	**Эксперт.**
Полезный отпуск (отпуск с коллекторов) в горячей воде	Гкал	23 734	25 380	23 229	22 296	23 654	24 321	**24 321**
в том числе:								
- из пара от собств. котлов	Гкал	18 014	21 440	17 509	18 560	17 934	18 601	**18 601**
- из пара от ТЭЦ	Гкал	5 720	3 940	5 720	4 436	5 720	5 720	**5 720**
Природный газ Qрн=7900 ккал/нм^3	тыс. м^3	2 665,6	4 489,05	2 559,86	3 488,48	2 622,00	2 719,52	**2 719,52**
Мазут	т		2					
Пар от ТЭЦ (покупка) Р=7-13 кгс/см^2	Гкал	7 500	3 940	7 500	4 436	7 500	7 500	**7 500**
Вода артезианская	тыс. м^3	90	47,440	59,955	55,294	55,000	124,460	**57,000**
Вода исходная	тыс. м^3	48	48,872	67,553	27,462	65,000		**53,000**
Стоки	тыс. м^3	17,83	24,396	17,554	21,130	18,242	18,920	**17,854**
Теплоноситель от ЕТЭЦ (пар)	тыс. м^3	0,767		0,767		0,767	0,767	**0,767**
Соль поварен. пищевая	т	135		113		113		**113**
Леватит S1467	т	2,3		2,3		2,3		**2,3**
Реагенты:								
- Стимейт NA6540	т	0,86		1,05		1,05		**1,05**
- Оптисперс PO5090	т	0,94		1,45		1,45		**1,45**
- Кортрол 1S3000E	т	0,65		0,61		0,61		**0,61**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	1 466,7	1 444,71	1 430,91	1261,60	1 405,05	1 444,67	**1 410,62**
Общая численность	чел.	23* 13		23* 13		23* 13		**23*** **13**

*В числителе – общая численность, в знаменателе – учитываемая в затратах ПОК ЕТЭЦ.

Баланс теплоснабжающей организации

Приложение 2
Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска

Наименование организации (ЭСО	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек. (от котел.), Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				Население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	Муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Котельная «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» 2019-2023 гг. (корр. 2021 г.)	19531	930	18 601	7500	26 101	1 780	24 321		11 597	12 724						12 724

	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск с коллек-торов, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезн. отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпр., Гкал	Полезный отпуск энерго-снабж. организ., Гкал (ККС)	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал			
										всего	бюджет	население	прочие
ПОК ЕТЭЦ													
Корр. 2021 г.	19531,0	930,0	**18 601,00**	**7 500,00**	**26 101,00**	**1 780,00**	**24321,0**		**11597,0**	12724,0			12724,0
январь			3 571,82	606,00	4 177,82	143,82	4034,0		1898,0	2136,0			2136,0
февраль			3 037,82	606,00	3 643,82	143,82	3500,0		1528,0	1972,0			1972,0
март			3 057,45	596,00	3 653,45	141,45	3512,0		1608,0	1904,0			1904,0
апрель			1 625,98	594,00	2 219,98	140,98	2079,0		959,0	1120,0			1120,0
май			0,00	665,00	665,00	151,00	514,0		335,0	179,0			179,0
июнь			0,00	656,00	656,00	146,00	510,0		333,0	177,0			177,0
1 полугодие			**11 293,07**	**3 723,00**	**15 016,07**	**867,07**	**14149,0**		6661,0	7488,0			7488,0
июль			0,00	679,00	679,00	151,00	528,0		335,0	193,0			193,0
август			0,00	533,00	533,00	151,00	382,0		197,0	185,0			185,0
сентябрь			35,83	757,00	792,83	181,83	611,0		408,0	203,0			203,0
октябрь			1 522,45	596,00	2 118,45	141,45	1977,0		1026,0	951,0			951,0
ноябрь			2 739,82	606,00	3 345,82	143,82	3202,0		1407,0	1795,0			1795,0
декабрь			3 009,82	606,00	3 615,82	143,82	3472,0		1563,0	1909,0			1909,0
2 полугодие			**7 307,93**	**3 777,00**	**11 084,93**	**912,93**	**10172,0**		4936,0	5236,0			5236,0

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственно-отопительной котельной ПП Ефремовская ТЭЦ в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.118. Об утверждении тарифа на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 годы

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифа на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 годы.

АО «Тульский патронный завод» вышло с предложением о корректировке тарифа на услугу по передаче тепловой энергии на 2021 год.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью АО «Тульский патронный завод».

Юридический адрес: 300001, область Тульская, г. Тула, ул. Марата, д. 47-б.

Почтовый адрес: 300001, область Тульская, г. Тула, ул. Марата, д. 47-б.

ИНН/КПП 7105008338/710501001.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 4308,25 м в двухтрубном исчислении.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор купли – тепловые сети находятся на балансе предприятия.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 года № 45/4).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

60. Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

61. Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

Содержание и эксплуатация тепловых сетей (текущий ремонт).

Другая деятельность, соответствующая уставу предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

Источниками теплоснабжения для потребителей, получающих тепловую энергию от сетей АО «Тульский патронный завод», являются котельные №№1,2 ООО «ТОЗ – Энерго».

Характеристика системы теплоснабжения от котельной №1 ООО «ТОЗ - Энерго»

Тепловая энергия от котельной №1 ООО «ТОЗ - Энерго» по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» подается на санитарно-бытовые нужды ГВС АО «Тульский патронный завод». Температура – 65^{o}С. Границами эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «Тульский патронный завод» является стена котельной №1.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 2558,5 м в двухтрубном исчислении. Система теплоснабжения - закрытая. Прокладка тепловых сетей - надземная (на эстакадах).

Характеристика системы теплоснабжения от котельной №2 ООО «ТОЗ - Энерго»

Тепловая энергия от котельной №2 ООО «ТОЗ - Энерго» по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» подается на отопление АО «Тульский патронный завод» и прочих потребителей, расположенных на территории АО «ТПЗ». Границами эксплуатационной ответственности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «Тульский патронный завод» является стена котельной №2.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе АО «Тульский патронный завод», составляет 1749,75 м в двухтрубном исчислении.

Прокладка тепловых сетей надземная, сети - двухтрубные.

Теплофикационная вода на нужды отопления поступает по температурному графику 130 - 70 °С.

Потребители тепловой энергии, присоединенные к сетям АО «Тульский патронный завод», получают тепловую энергию по договорам, заключенным с ООО «ТОЗ – Энерго».

Перечень потребителей тепловой энергии приведены в таблице 1.

Таблица 1

№№ пп	Наименование потребителей	Теплопотребление*, Гкал/год
1	АО «ТПЗ»	19 697,01
2	ООО «ТПЗ – Сервис»	1 859,76
3	ООО «Модекс»	246,11
4	ООО «ПолиМедТекс»	313,96
5	ООО «Форматехника»	53,31
6	ООО «Проксима»	949,80
	ВСЕГО	**23 119,95**

*В связи с не предоставлением договоров на передачу тепловой энергии, объемы передаваемой тепловой энергии приняты по данным ООО «ТОЗ-Энерго».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Отпуск тепловой энергии от сетей АО «Тульский патронный завод»

По расчету организации и Экспертизы – **23 119,95 Гкал,** в том числе, на отопление - 21 087,05 Гкал, на ГВС – 2 032,90 Гкал.

Расходы тепла на отопление и горячее водоснабжение, принятые Экспертизой, соответствуют нагрузкам, учтенным в тарифах поставщика тепла на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Нормативные технологические потери тепла в сетях АО «Тульский патронный завод»

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные приказом № 325 от 30.12.2008 Министерства энергетики РФ.

По расчету организации – 2 652,32 Гкал.

По расчету Экспертизы – 2 652,32 Гкал.

Нормативные потери тепла в сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 2.

Таблица 2

	Отпуск тепла от сети, Гкал/год	Протяженность т/сети L, м	Нормативные потери тепла, Гкал			Подано тепла в сеть, Гкал	Потери в сетях, % к подаче тепла
			Сети отопления	Сети ГВС	Всего		
Экспертиза	23 119,95	4 308,25	1 147,84	1 504,48	2 652,32*	25 772,29	10,3
Организация	23 119,95	4 308,25	1 147,84	1 504,48	2 652,32	25 772,29	10,3

***В тарифе на передачу тепла для АО «ТПЗ» не учитывать, т.к. в тарифе поставщика тепла полезный отпуск определен для конечного потребителя.**

Присоединенная тепловая мощность к сетям АО «ТПЗ»

По данным организации – 9,50 Гкал/ч;

По расчету Экспертизы – 9,83 Гкал/час.

Таблица 3

	План на 2020 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.)

	Отпуск тепла от сетей, Гкал	Присоединенная мощность (Р), Гкал/час		
		отопление	ГВС	Всего
Экспертиза	**23 119,95**	**9,60**	**0,23**	**9,83**
Организация	23 119,95	9,27	0,23	9,50

Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 5.

Таблица 4

Предложение организации, ед.				Расчет Экспертизы на 2020-2023 гг. (корректировка 2021 г.), ед.			
обсл. и рем. т/сетей	сварщик	прочие	всего	обсл. и рем. т/сетей	сварщик	прочие	всего
4,0	1,0	-	5,0	2,0	1,0	-	**3,0**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету организации – расчет не предоставлен.

По расчету Экспертизы – **63,106** ед.

Табл

ица 5

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	141,78		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,30825	11	47,391
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	4,30825	0,06	10,800
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	9,83	0,5	4,915
Всего				**63,106**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» на 2020 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.), считаем целесообразным принять согласно приложению 1.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в

целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 186,51 руб./Гкал, рост к действующему составляет 102,09%.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 3282,70 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 4312,14 тыс. руб., что ниже первоначально утвержденной на 22,49 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 23,11995 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для АО «Тульский патронный завод»

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Производство и передача

			Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	63,106	63,106	63,106
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3200,63**	**3295,40**	**3282,70**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг.

для АО «Тульский патронный завод»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18,84	18,84	18,84
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00

1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	Налог на имущество	18,84	18,84	18,84
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	398,90	414,85	405,03
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	605,57	605,57	605,57
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	1023,31	1039,26	1029,44
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**1023,31**	**1039,26**	**1029,44**

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для АО «Тульский патронный завод»

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 2 2021 год
		Корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	Корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Приложение 5.

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для АО «Тульский патронный завод»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3200,63	3295,37	3282,70
2.	Неподконтрольные расходы	1023,31	1039,26	1029,44
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	0,00	0,00	0,00
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**4223,94**	**4334,64**	**4312,14**

	Утверждено 2020 год	**Утверждено 2021 год**	**Корректировка 2021 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	23,11995	23,11995	23,11995
Тариф, руб./Гкал	182,7	187,48	186,51
Рост к пред. тарифу в %	101,77	102,62	102,09

Приложение 1

Технические составляющие тарифа на передачу тепловой энергии по тепловым сетям АО «Тульский патронный завод» на 2020 - 2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Показатель	Един. Изм.	План на 2020 – 2023 гг. (корректировка 2021 г.)	
		Организация	Экспертиза
Отпуск от сетей	Гкал	23 119,95	**23 119,95**
Присоединенная мощность	Гкал/ч мес.	9,50	**9,83**
Нормативные потери тепла	Гкал	2 652,32	2 652,32*
Численность ОПП	ед.	5,0	**3,0**
Количество условных единиц	ед.	-	**63,106**

*** В тарифе на передачу тепла для АО «ТПЗ» не учитывать, т.к. в тарифе поставщика тепла полезный отпуск определен для конечного потребителя.**

Приложение 2

Баланс передачи тепловой энергии по сетям АО «ТПЗ»

Наименование организации	Принято в сеть, Гкал	Потери в сетях АО «ТПЗ», Гкал	Отпуск от сети, АО «ТПЗ», Гкал	Теплопотребление на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
						Всего	бюджетные потребители				население	прочие
							Всего	в том числе				
								федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
АО «Тульский патронный завод»	25 772,29	2 652,32	**23 119,95**	19697,01	-	3 422,94	-	-	-	-	-	3 422,94

Приложение 3

Помесячная разбивка передачи тепловой энергии от сетей АО «Тульский патронный завод», Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
АО «Тульский патронный завод»	23 119,95	4344,64	3880,73	3480,08	1898,55	169,41	169,41	169,41	169,41	169,41	1898,55	2910,72	3859,64

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 годы в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.119. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» по котельной школы п. Центральный Арсеньевского района на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» по котельной школы п. Центральный Арсеньевского района на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 3301,39 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Региональная генерирующая компания - Тула», в размере 3221,81 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам 18.12.2019 № 45/2.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Региональная генерирующая компания - Тула».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Почтовый адрес: 300041, г. Тула, ул. Тургеневская, д.69.

ИНН/КПП 7107108610/711701001.

Установленная мощность котельных: 0,24 Гкал/час, фактическая: 0,2 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимого муниципального имущества ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» с администрацией МО Арсеньевский район №3 от 26.09.2016 г.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2017 года № 11/1).

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2017, 2018 годы в целом ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу). Предприятие осуществляет деятельность с 30.07.2015г.

тыс. руб.

Показатели	Факт 2016	Факт 2018
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	575895	594385
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	502084	520222
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	40847	74163
Прибыль (убыток) до налогообложения	4652	23253

На рассмотрение Правления комитета по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3314,97 руб. за 1 Гкал без НДС.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Эксплуатация тепловых сетей.
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «РГК-Тула» в Арсеньевском районе находятся 6 котельных, обслуживающих объекты бюджетной сферы. **Котельные п. Первомайский, д. Кузьменки, н.п. Ясенки, д. Б.Колодезь и котельная**

детского сада в п. Центральный отапливают по одному потребителю и исключаются из расчетов, в связи с переходом на нерегулируемую деятельность, на основании п.5(1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в редакции от 08.02.2018.

Топливно-энергетические составляющие тарифа рассчитываются для котельной школы п. Центральный.

Характеристика теплового оборудования котельной приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе		установленная	требуемая	
ПВ 100	3	2	2004	0,24	0,20 (83,3%)	89,9

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельной отпускается в виде сетевой воды для отопления общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой. Схема водоподготовки - одноступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит Purolite C150E. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Система теплоснабжения закрытая. Тепловые сети 2-х трубные. Тепловые сети проложены надземно. Общая протяженность обслуживаемых предприятием тепловых сетей 75 м.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельной.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельной школы п. Центральный Арсеньевского района, принадлежащей ООО «РГК-Тула», установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расчет теплопотребления на отопление школы принят по расчету выполненному предприятием и договору, заключенному между ООО «РГК-Тула» и его абонентом.

По расчету предприятия и Экспертизы – **421,00 Гкал.**

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

По расчету предприятия и Экспертизы– **2,47 Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

По расчету предприятия и Экспертизы – **423,47 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 2.

Таблица 2

Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.			
		теплопотребление	потери в системах теплопотребления	Полезный отпуск	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
423,47	423,47	421,00	2,47	**423,47**	**0,184**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **15,36 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО,км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Корректировка 2021 г.	423,47	0,075	15,36	438,83	4,6

Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **438,83 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **2,29 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **441,12 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **62,09 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **159,74** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **158,90** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 4.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход топлива, кгу.т./Гкал		Расход топлива	
				на отпуск,	на выработку,	Ву т у.т.	Вн тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
Корректировка 2021 г.	438,83	2,29 (0,52%)	441,12	**159,74**	158,90	70,10	**62,09**
Предприятие	438,83	2,29	441,12	159,74	158,90	70,10	62,09
Корректировка 2020	438,83	2,29	441,12	159,74	158,90	70,10	62,09

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 5

	Факт			Корректировка 2021 г.

	2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	57,95	62,09	62,09	62,09	**62,09**
Полезный отпуск, Гкал		423,47	423,47	423,47	**423,47**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал		146,62	146,62	146,62	**146,62**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **9,47 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 6.

Таблица 6

	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				Пред-приятие	Экспер-тиза
Котельная школы п. Центральный	9,47	9,47	9,47	9,47	**9,47**
Полезный отпуск, Гкал		423,47	423,47	423,47	**423,47**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал		22,36	22,36	22,36	**22,36**

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,09 тыс.м^3.**

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Подпитка и заполнение,м^3	Промывка,м^3	С.н. ХВО,м^3	Продувка, м^3	Всего м^3
Корректировка 2021 г.	55,61	1,36	10,56	19,07	**86,60**
Предприятие	55,61	1,36	10,56	19,07	86,60
Корректировка 2020 г.	55,61	1,36	10,56	19,07	86,60

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,03 тыс.м3.**

Таблица 8

Котельная	Объем стоков м^3; Корректировка 2021 г.		
	С.н. ХВО, м^3	Продувка м^3	всего
Котельная школы п. Центральный	10,56	19,07	**29,63**
Предприятие	10,56	19,07	29,63
Корректировка 2020 г.	10,56	19,07	29,63

Соль

По расчету предприятия- **0,2 т;**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Катиониты

По расчету предприятия расход катионита:

Purolite C150E - **0,002** т.

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Корректировка 2021 г.							
	Расчет предприятия				Расчет Экспертизы			
	оператор	Слесарь КИП	слесарь ремонт.	Всего	оператор	Слесарь КИП	слесарь ремонт.	Всего
Котельная школы п. Центральный	1	0,25	0,5	1,75	1	0,25	0,5	**1,75**
Корректировка 2020 г.					1	0,25	0,5	1,75

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету Экспертизы – **0,917 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	мм	67,00		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,075	11	0,825
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	0	0,06	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	0,184	0,5	0,092
Всего				**0,917**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной школы п. Центральный Арсеньевского района, принадлежащей ООО «РГК-Тула», на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

62. полезный отпуск тепловой энергии – **423,47** Гкал;

63. природный газ – **62,09** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;

64. электроэнергия – **9,47** тыс. кВт-ч;

65. вода - **0,09** тыс.$м^3$;

66. стоки – **0,03** тыс.$м^3$;

67. соль -**0,2** т;

68. катионит Purolite C150E – 0,002 т;

69. численность основного производственного персонала –**1,75 ед.;**

70. количество условных единиц – **0,917 ед.**

При расчете тарифа на тепловую энергию ООО «РГК-Тула», отпускаемую котельной школы п. Центральный Арсеньевского района, на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла предлагается принять:
полезный отпуск тепловой энергии – **423,47** Гкал;
природный газ – **62,09** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;
электроэнергия – **9,47** тыс. кВт-ч;
вода - **0,09** тыс.$м^3$;
стоки – **0,03** тыс.$м^3$;
соль -**0,2** т;
катионит Purolite C150E – 0,002 т;
численность основного производственного персонала –**1,75 ед.;**
количество условных единиц – **0,917 ед.**

Экспертной группой предлагается к утверждению тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 3314,97 за 1 Гкал без НДС.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ^{к}_{i-n}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 787,52 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 1403,50 тыс. руб., что ниже предложенной предприятием на 3,0 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» по котельной школы п. Центральный Арсеньевского района на 2021 год в размере 3314,31 руб. за 1 Гкал без НДС при полезном отпуске 423,47 Гкал. Рост тарифа составляет 102,87%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.2.

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,917	0,917	0,917
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**767,83**	**790,56**	**787,52**

Приложение 5.3.

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 +2 2021 год	
		корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5,05	5,25	5,23
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,11	0,12	0,12
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	4,08	4,24	4,23
1.4.3.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	0,86	9,68	0,86
1.5.	Отчисления на социальные нужды	144,43	150,21	148,14
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	149,49	155,46	153,37
2.	Налог на прибыль	0,64	0,67	0,70

3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	150,13	156,13	154,07

Приложение 5.4.

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный на 2021 год

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	5	6
1.	Расходы на топливо	362,6	373,5	373,5
2.	Расходы на электрическую энергию	78,8	81,1	83,2
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,00	0,0
4.	Расходы на холодную воду	2,4	2,5	2,6
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**443,80**	**457,20**	**459,30**

Приложение 5.9.

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0+1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	767,8	790,6	787,5
2.	Неподконтрольные расходы	150,1	156,1	154,1
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических	443,8	457,2	459,3

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
4.	Прибыль	2,56	2,7	2,7
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1364,34**	**1406,50**	**1403,50**

Расчет скорректированных тарифов ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 гг.

	Корректировка 2020	**Утверждено 2021**	**Корректировка 2021**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	0,42347	0,42347	0,42347
тариф, руб./Гкал без НДС	3221,81	3321,43	3314,31
рост к пред. тарифу в %	102,71	103,09	102,87

Приложение 1

Топливно –энергетические составляющие тарифа на тепловую энергии, отпускаемую котельной школы п. Центральный Арсеньевского района, принадлежащей ООО «РГК-Тула», на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	423,47	423,47	**423,47**
Топливо: - газ*	тыс.м^3	62,09	62,09	**62,09**
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	9,47	9,47	9,47
Вода	тыс.м^3	0,09	0,09	0,09
Стоки	тыс.м^3	0,03	0,03	0,03
Соль	т	0,2	0,2	0,2
Катионит Purolite C150E	т	0,002	0,002	0,002
Численность	ед.	1,75	1,75	1,75
Количество условных единиц	ед.	0,917		0,917

***** при калорийности природного газа $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергоснабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «РГК-Тула» котельные в Арсеньевском районе	441,12	2,29	438,83	-	438,83	15,36	**423,47**	-	-	423,47		10,70	-	412,77	-	-

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего (бюджет)	**423,47**	83,85	74,53	66,49	34,72	-	-	-	-	-	34,72	55,05	74,11

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**62,09**	12,29	10,93	9,75	5,09	-	-	-	-	-	5,09	8,07	10,87
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**9,47**	1,88	1,67	1,49	0,78	-	-	-	-	-	0,78	1,23	1,66

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» по котельной школы п. Центральный Арсеньевского района в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.120. Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «РГК-Рассвет» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию, горячую воду для ООО «РГК-Рассвет» на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022 гг.

ООО «РГК-Рассвет» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию по котельной п. Рассвет на 2021 год в размере 2164,44 руб. за 1 Гкал с НДС.

До 2019 года котельная п. Рассвет находилась в составе тарифа ООО «Теплоресурс». Впервые тариф для ООО «РГК-Рассвет» установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 23.07.2019 №23/3 на 2019 год в размере 2079,17 руб. за 1 Гкал с НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «РГК-Рассвет».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300039, область Тульская, г.Тула, ул. Сурикова, д. 7-а.

Почтовый адрес: 301600, область Тульская, г. Узловая, пл. Советская, д.5, пом.9, эт.2.

ИНН/КПП 7117030659/711701001.

Установленная мощность котельных: 8,6 Гкал/час, фактическая: 7,02 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договор аренды котельной ООО «РГК-Рассвет» с ООО «ЭЛЕКТРОСТРОЙ» от 28.11.2018 г., договор аренды имущественного комплекса теплосетевого назначения ООО «РГК-Рассвет» с комитетом имущественных и земельных отношений администрации г. Тулы от 03.06.2019 г. №Л-2019156.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 25.06.2019 года № 18/1).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности отсутствуют за 2017-2018 годы, так как тариф утвержден впервые на 2019 год.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «РГК-Рассвет» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-амортизация 100,0;

-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у предприятия с декабря 2018 года находится блочная котельная в п. Рассвет. Ранее котельную арендовало ООО «Теплоресурс».

В котельной установлено 3 водогрейных котла. Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Назначение	Количество			Мощность котельной, Гкал/ч		Средне-взвешен-ный КПД котлов,%
			всего	в работе		Устано-вленная	Фактичес-кая	
				зима	лето			
Котельная п. Рассвет	ТТГ-5000 ТТГ-5000 ТТГ-2000	ОТ ГВС	3	2	1	8,60	7,02 (81,6%)	91,08

Тепло от котельной п. Рассвет отпускается на нужды отопления по графику 95-70°С с изломом при температуре 70°С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды поступает с температурой 65°С. Схема теплоснабжения открытая. Тепловые сети 2-х трубные. Прокладка сетей подземная. В 2010 году к котельной п. Рассвет были подключены потребители п. Ударник.

Схема нагрева воды в котельной двухконтурная.

Подпитка первого контура системы производится водой, прошедшей обработку в водоподготовительных установках автоматического действия Евромат-300. Схема водоподготовки Na- катионирование. Катионитом служит смола КУ-2. Регенерация фильтра осуществляется поваренной солью. Подпитка второго контура производится сырой водой.

Общая протяженность сетей в двухтрубном исчислении: 4 437 м, в том числе сети, арендуемые предприятием- 4106 м, сети потребителей 331 м;

В котельной установлены приборы учета отпуска тепловой энергии, расходов газа, воды и электроэнергии.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 23 июля 2019 № 23/3, для котельной ООО «РГК-Рассвет» в п. Рассвет установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2021гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии принят Экспертизой в соответствии с расчетами, выполненными предприятием и договорами, заключенными между ООО «РГК-Рассвет» и его абонентами.

По данным предприятия и Экспертизы – **15 619,62 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска тепловой энергии приведены в таблице 2.

Таблица 2

Потребитель	Полезный отпуск, Гкал Корректировка 2021 г.			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	ОТ	ГВС	Всего	
Население	10 904,81	2 992,44	13 897,25	
Бюджет	1 322,86	164,17	1 487,03	
Прочие	223,47	11,87	235,34	
Всего	**12 451,14**	**3 168,48**	**15 619,62**	**5,836**
Предприятие	12 451,14	3 168,48	15 619,62	
Корректировка 2020 г.	12 451,14	3 168,48	15 619,62	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях, арендуемых предприятием, рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России № 325 от 30.12.2008.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2021 гг. Постановлением №23/3 от 23.07.2019.

Утвержденные нормативные потери – **3 621,88 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 6.

6.3 Отпуск тепловой энергии от котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **19 241,50 Гкал.**

Результаты расчетов предприятия и Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Полезный отпуск, Гкал			Протя-женность сети, ЭСО, км	Нормативные потери, Гкал			Отпуск от котельных, Гкал			Потери в сетях, % к отпуску
	ОТ	ГВС	Всего		ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	
Корректировка 2021 г.	12 451,14	3 168,48	**15 619,62**	4,106	2 016,66	1 605,22	**3 621,88**	14 467,80	4 773,70	**19 241,50**	18,82
Предприятие	12 451,14	3 168,48	15 619,62	4,106	2 016,66	1 605,22	3 621,88	14 467,80	4 773,70	19 241,50	
Корректировка 2020 г.	12 451,14	3 168,48	15 619,62	4,106	2 016,66	1 605,22	3 621,88	14 467,80	4 773,70	19 241,50	

Расход тепла на собственные нужды котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **273,78 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельной

По расчету предприятия и Экспертизы – **19 515,28 Гкал.**

Объем выработки по расчету Экспертизы приведен в таблице 4.

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **2 711,18 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №23/3 от 23.07.2019 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **159,08** кг у.т./Гкал.

Результаты расчетов см. таблицу 4.

Таблица 4

	Отпуск от котельной, Гкал	С.Н. котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск, кгу.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3 (т)
Корректировка 2021 г.	19 241,50	273,78	19 515,28	**159,08**	3 060,92	**2 711,18**
Предприятие	19 241,50	273,78	19 515,28	159,08	3 060,92	2 711,18
Корректировка 2020 г.	19 241,50	273,78	19 515,28	159,08	3 060,92	2 711,18

Расход топлива (т.м^3) по годам

Таблица 5

	Тариф 2019-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	15 619,62	15 619,62	15 619,62	**15 619,62**
Расход топлива,т.м^3	2 711,18	2 711,18	2 711,18	**2 711,18**
Уд. расход на 1 Гкал полезн. отпуска, м^3/Гкал	173,58	173,58	173,58	**173,58**

Электроэнергия

По расчету предприятия –**704,50 тыс. кВт-ч** (уровень напряжения СН2).

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 6.

Таблица 6

	Факт 2014г.	Факт 2016г.	Тариф 2019-2021 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					предпр.	Экспертиза
Расход эл. энергии, кВт-ч	694,66	688,21	704,50	704,50	704,50	704,50
Полезный отпуск, Гкал			15 619,62	15 619,62	15 619,62	**15 619,62**
Расход эл. энергии на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал			45,10	45,10	45,10	45,10

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **6,90 тыс. м^3.**

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчетов расхода воды по котельной приведены в таблице 7.

Таблица 7

	Подпитка и заполнение, $м^3$	Промывка, $м^3$	хоз.быт. котельн., $м^3$	С.н. ХВО, $м^3$	промывка теплообменников, $м^3$	Продувка $м^3$	Всего, $м^3$	ГВС $м^3$
Корректировка 20201 г.	5 348,13	511,92	238,00	30,40	100,00	670,59	**6 899,04**	47 368,14
Предприятие	5 348,13	511,92	238,00	30,40	100,00	670,59	6 899,04	47 368,14
Корректировка 2020 г.	5 348,13	511,92	238,00	30,40	100,00	670,59	6 899,04	47 368,14

Стоки

По расчету предприятия и Экспертизы– 1,04 тыс. $м^3$.

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 8.

Таблица 8

	Объем стоков, $м^3$				
	Хозбыт $м^3$	С.н. ХВО, $м^3$	Промывка теплообменников, $м^3$	Продувка $м^3$	Всего, $м^3$
Корректировка 2021 г.	238,00	30,40	100,00	670,59	**1 038,99**
Предприятие	238,00	30,40	100,00	670,59	1 038,99
Корректировка 2020 г.	238,00	30,40	100,00	670,59	1 038,99

Соль

По расчету предприятия и Экспертизы – **0,62 т.**

Катиониты

По расчету предприятия и Экспертизы– **0,014 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита КУ-2 10%, от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ»

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по котельной по численности основных производственных рабочих приведены в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Корректировка 2021 г.											
	Расчет предприятия						Расчет Экспертизы, ед.					
	диспетчер	слесарь котельных	слесарь т/сетей	слесарь КИП	эл.-газо сварщик	Всего ОПП	диспетчер	слесарь котельных	слесарь т/сетей	слесарь КИП	эл.-газосварщик	Всего ОПП
	-	2	1	1	1	5	-	2	1	1	1	**5**
Корректировка 2020 г.							-	2	1	1	1	5

Расчет численности основного производственного персонала котельных произведен Экспертизой согласно « Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей и «Нормативам численности промышленно-производственного персонала тепловых сетей», утвержденным РАО «ЕЭС России».

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия
По расчету Экспертизы – **89,995 ед.**

Таблица 10

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	152,302		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,106*1,5=6,159	11,0	67,749
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	52,302*6,159=322,128	0,06	19,328
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	5,836	0,5	2,918
Всего				**89,995**

71. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ООО «РГК-Рассвет» в п. Рассвет МО Ленинский район, на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **15 619,62** Гкал;
- природный газ – **2 711,18** тыс. м^3 при $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **704,50** тыс. кВт-ч;
- вода - **6,90** тыс. м^3
- стоки **1,04** тыс.м^3;
- соль – **0,62** т;
- катионит КУ-2 – **0,014 т**;
- численность основного производственного персонала –**5 ед.;**
- количество условных единиц - **89,995 ед.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2175 руб. 24 коп. за 1 Гкал с НДС; рост к действующему тарифу составляет 103,31%.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2021 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом

социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 6193,37 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 33976,41 тыс. руб., что выше ранее утвержденной на 123,25 тыс. руб.

Таким образом, к утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для ООО «РГК-Рассвет» на 2021 год в размере 2175,24 руб. за 1 Гкал при полезном отпуске 15619,62 Гкал.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2022гг.
ООО "РГК - Рассвет"

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			корректировка год i0+1 2020 год	утвержденo год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	89,995	89,995	89,995
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**6039**	**6217**	**6193,37**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов
ООО "РГК - Рассвет"

тыс. руб**.**

		год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
N п.п.	Наименование расхода	корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	1093,76	1093,76	1093,76
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,1	4,2	4,2
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0	0,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	4,1	4,2	4,2
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	837,1	870,6	858,54
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,0	0,0	0,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0

	ИТОГО	1934,91	1968,56	1956,52
2.	Налог на прибыль	328,87	343,41	339,76
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2263,78	2311,97	2296,28

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "РГК - Рассвет"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год	
		корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	18716,73	19278,23	19291,14
2.	Расходы на электрическую энергию	5653,26	5822,86	5969,84
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	214,25	222,82	225,77
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0
6.	**ИТОГО**	**24584,24**	**25323,91**	**25486,76**

Приложение 5.4

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "РГК - Рассвет"

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		корректировка год i0+1 2020 год	утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6038,54	6217,28	6193,37
2.	Неподконтрольные расходы	2263,78	2311,97	2296,28
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	24584,24	25323,91	25486,76
4.	Прибыль	0,00	0,0	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**32886,57**	**33853,16**	**33976,41**

Корректировка тарифов ООО "РГК - Рассвет" на 2020 год долгосрочного периода 2019-2022 гг.

	2020 корректировка	**2021 утверждено**	**2021 корректировка**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	15,61962	15,61962	15,61962
тариф, руб./Гкал	2105,47	2167,35	2175,24
рост к пред. тарифу в %	101,26	102,94	103,31

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной ООО «РГК-Рассвет» в п. Рассвет МО Ленинский район на 2019-2021 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 202 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	15 619,62	15 619,62	**15 619,62**
Топливо: - газ	тыс.м^3	2 711,18	2 711,18	**2 711,18**
Электроэнергия (СН2)	тыс. кВт-ч	704,50	704,50	704,50
Вода	тыс.м^3	6,90	6,90	6,90
Стоки	тыс.м^3	1,04	1,04	1,04
Соль	т	0,62	0,62	0,62
Катионит КУ-2	т	0,014	0,014	0,014
Численность ОПП	ед.	5	5	5
Количество условных единиц	ед.	89,995		89,995

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на природный газ.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработ-ка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покупка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюд-жет	обл. бю д-жет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «РГК-Рассвет»	19 515,28	273,78	19 241,50	-	19 241,50	3 621,88	**15 619,62**	-	-	15 619,62	1 487,03	156,82	-	1 330,21	13 897,25 (88,97%)	235,34

Приложение 3

Помесячная разбивка отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**15619,62**	2729,38	2455,44	2218,86	1285,03	264,04	264,04	264,04	264,04	264,04	1285,03	1882,69	2442,99
в том числе население	**13897,25**	2408,53	2168,62	1961,42	1143,56	249,37	249,37	249,37	249,37	249,37	1143,56	1667,00	2157,71
бюджет	**1487,03**	275,61	246,50	221,37	122,16	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	122,16	185,65	245,18
прочие	**235,34**	45,24	40,32	36,07	19,31	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	19,31	30,04	40,10

Предложение по установлению тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для ООО «РГК - Рассвет» на 2021 год

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей ООО «РГК - Рассвет» на 2021 год в размере

компонент на тепловую энергию: 2175,24 руб. за 1 Гкал с НДС - тариф на тепловую энергию для ООО «РГК - Рассвет» на 2021 год установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020г. № 36/4.

компонент на холодную воду: 30,16 за 1 $м^3$ с НДС предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 15.12.2020 № 36/1.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию и горячую воду для ООО «РГК - Рассвет» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.121. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» (котельные №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельная жилого фонда п. Центральный) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергова О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» (котельные №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельная жилого фонда п. Центральный) на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2021 год в размере 2080,93 руб. за 1 Гкал без НДС.

Действующий тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Региональная генерирующая компания - Тула», в размере 2004,65 руб. за 1 Гкал без НДС утвержден постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «Региональная генерирующая компания - Тула».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Адрес: 300041, г. Тула, ул. Тургеневская, д.69.

ИНН/КПП 7107108610/711701001.

Установленная мощность котельных: 16,12 Гкал/час, фактическая: 9,61 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимого муниципального имущества ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» с администрацией МО Арсеньевский район №3 от 26.09.2016 г.

Метод регулирования: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 04.05.2018 № 11/5).

Оценка финансового состояния произведена на основании фактических бухгалтерских отчетных данных по финансово-экономической деятельности, представленной за 2017,2018 годы в

целом ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» (ф. № 2 к бухгалтерскому балансу). Предприятие осуществляет деятельность с 30.07.2015г.

тыс. руб.

Показатели	Факт 2017	Факт 2018
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	575895	594385
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	502084	520222
Валовая прибыль (убыток отчетного периода)	40847	74163
Прибыль (убыток) до налогообложения	4653	23253

На рассмотрение Правления комитета по тарифам предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2053,11 руб. за 1 Гкал без НДС.

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «Региональная генерирующая компания - Тула» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2021 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

-газ природный 103,0;
-электроэнергия 105,6;
-вода, стоки 104;
-амортизация 100,0;
-индекс потребительских цен 103,6.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В аренде у ООО «РГК-Тула» в п. Арсеньево находятся 4 котельные и котельная жилого фонда в п. Центральный Арсеньевского района. Кроме этого, ООО «РГК-Тула» арендует еще 1 котельную, обслуживающую бюджетную сферу (школа п. Центральный). Экспертиза по котельной бюджетной сферы выделена в отдельное заключение и инженерные расчеты топливно-энергетических составляющих тарифа в данном заключении не приводятся.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-ленная	Фак-тич.	
п. Арсеньево							
Котельная №1	REX-300-2шт., REX-240-1шт.	3	3	2015	7,224	5,80	90,15
Котельная №2	НР-18	4	2	1994-2017	2,60	0,90	66,73
Котельная №3	КСВа -2,0 Гс	2	1	1994	3,44	1,18	89,32
Котельная №4	КВА 1,0	2	2	2012	2,00	1,23	89,95
Всего		11	8		15,26	9,11	
п. Центральный, Арсеньевский р-н							
Котельная жилого фонда	REX-50	2	2	2008	0,86	0,50	88,86
ИТОГО:		**13**	**10**		**16,12**	**9,61 (59,6%)**	**87,09**

Топливом для котлов служит природный газ.

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°С.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельных п. Арсеньево осуществляется водой, обработанной комплексонами.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) в котельной п. Центральный осуществляется химочищенной водой. Подготовка воды производится в водоподготовительной установке автоматического действия. Схема водоподготовки – одно ступенчатое – Na- катионирование. Катионит – Purolite C150E. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Системы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные.

Тепловые сети проложены надземно и частично в непроходных каналах. Сети эксплуатирует предприятие. Общая протяженность тепловых сетей 8,105 км. В том числе сети в п. Арсеньево – 7,229 км, протяженность тепловых сетей п. Центральный - 0,876 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии и воды осуществляется счетчиками, установленными в котельных, учет отпущенной тепловой энергии ведется в котельной №4 п. Арсеньево.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 № 48/5, для котельных №№1,2,3,4 в п. Арсеньево и котельной жилого фонда в п. Центральный Арсеньевского района ООО «РГК-Тула», установлен тариф на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Расходы тепла на отопление приняты согласно расчетам, выполненным предприятием и договорам, заключенным между ООО «РГК-Тула» и его абонентами.

По расчету предприятия и Экспертизы – **19 064,20 Гкал.**

Теплопотребление по расчету Экспертизы и предприятия приведено в таблице 2.

Таблица 2

Котельная	Корректировка 2021 г.	
	предприятие	Экспертиза
Котельная №1 п. Арсеньево	11 763,90	11 763,90
Котельная №2 п. Арсеньево	1 680,24	1 680,24
Котельная № 3 п. Арсеньево	2 293,79	2 293,79
Котельная № 4 п. Арсеньево	2 531,82	2 531,82
Котельная ж/фонда п. Центральный	794,45	794,45
Всего	**19 064,20**	**19 064,20**
Корректировка 2020 г.		19 064,20

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей

По расчету предприятия и Экспертизы – **34,51Гкал.**

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой с применением расчетного метода, как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления потребителей без приборов учета (п.75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр).

По расчету предприятия и Экспертизы – **19 098,71 Гкал.**

Таблица 3

Котельная	Полезный отпуск, Гкал; Корректировка 2021 г.				Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
	Население	Бюджет	Прочие	Всего	
Котельная №1	8 228,65	2 561,91	994,07	11 784,63	
Котельная №2	22,62	1 667,34	-	1 689,96	
Котельная № 3	1 818,90	90,05	387,63	2 296,58	
Котельная № 4	2 413,39	90,47	28,65	2 532,51	
Кот. ж/фонда п. Центральный	695,14	74,82	25,07	795,03	
Всего	**13 178,70**	**4 484,59**	**1 435,42**	**19 098,71**	**8,238**

Динамика полезного отпуска приведена в таблице 4.

Таблица 4

Корректи-ровка 2018 г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предпр.	Экспертиза
20 048,33	19 098,71	19 098,71	19 098,71	**19 098,71**

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008 Минэнерго России.

Экспертизой и предприятием приняты в расчетах нормативные технологические потери, утвержденные Комитетом Тульской области по тарифам на период 2019-2023 гг. Постановлением №48/2 от 18.12.2018.

Утвержденные нормативные потери – **2 950,22 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 6.

Таблица 6

Котельные	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность т/сетей ЭСО, км	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Котельная №1	11 784,63	4,644	1 513,41	13 298,03	11,38
Котельная №2	1 689,96	0,920	362,85	2 052,81	17,68
Котельная №3	2 296,58	0,955	406,56	2 703,14	15,04
Котельная №4	2 532,51	0,710	313,80	2 846,31	11,02
Кот. ж/фонда п. Центральный	795,03	0,876	353,60	1 148,63	30,78
Всего	**19 098,71**	**8,105**	**2 950,22**	**22 048,93**	13,38
Предприятие	19 098,71	8,105	2 950,22	22 048,93	13,38
Корректировка 2020 г.	19 098,71	8,105	2 950,22	22 048,93	13,38

Отпуск тепловой энергии от котельных

По расчету предприятия и Экспертизы – **22 048,93 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельных

По расчету предприятия – **247,47 Гкал.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Выработка тепла котельными

По расчету предприятия и Экспертизы – **22 296,40 Гкал.**

Расход топлива

По расчету предприятия и Экспертизы – **3 239,61 тыс.м^3.**

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №48/2 от 18.12.2018 нормативом удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию. Утвержденный НУР на отпуск составляет **165,88** кг у.т./Гкал, в пересчете на выработку **164,04** кг у.т./Гкал.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 7.

Таблица 7

Котельная	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	Удельный расход топлива, кгу.т./Гкал		Расход топлива	
				на отпуск	на выработку,	Ву т у.т.	Вн тыс. нм^3 (при $Q_н^р$=7900 ккал/м^3)
Котельная №1	13 298,03	139,69	13437,72	160,13	158,47	2 129,42	1 886,11
Котельная №2	2 052,81	41,96	2094,77	218,47	214,09	448,48	397,23
Котельная №3	2 703,14	40,67	2743,81	162,35	159,95	438,86	388,72
Котельная №4	2 846,31	15,88	2862,19	159,72	158,83	454,60	402,66
Кот. п. Центральный	1 148,63	9,27	1157,90	162,08	160,78	186,17	164,89
Всего	**22 048,93**	**247,47 (1,11%)**	**22296,40**	**165,88**	**164,04**	**3 657,52**	**3 239,61**
Предприятие	22 048,93	247,47	22296,40	165,88	164,04	3 657,52	3 239,61
Корректировка 2020	24 006,63	247,47	24 254,08	159,61	159,61	3 831,76	3 394,91

Расход топлива (т.м^3) по годам приведен в таблице 8.

Таблица 8

	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
				предприятие	Экспертиза
Расход топлива, т.м^3	3 372,87	3 239,61	3 239,61	3 239,61	**3 239,61**
Полезный отпуск, Гкал		19 098,71	19 098,71	19 098,71	**19 098,71**
Уд. расход топлива на 1 Гкал полезного отпуска, м^3/Гкал		169,62	169,62	169,62	**169,62**

Электроэнергия

По расчету предприятия и Экспертизы – **796,34 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 9.

Таблица 9

Котельная	Факт 2014г.	Факт 2017г.	Тариф 2019-2023 гг.	Корректи-ровка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
					Предприятие	Экспертиза
Котельная №1	390,24	361,24	319,44	319,44	319,44	319,44
Котельная №2	299,8	122,28	228,39	228,39	228,39	228,39
Котельная №3	135,38	137,04	127,11	127,11	127,11	127,11
Котельная №4	89,9	89,9	87,30	87,30	87,30	87,30
Котельная ж/фонда п. Центральный		27,29	34,10	34,10	34,10	34,10
Всего	915,32	737,75	796,34	796,34	796,34	**796,34**
Полезный отпуск, Гкал			19 098,71	19 098,71	19 098,71	**19 098,71**
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал			41,70	41,70	41,70	41,70

Вода

По расчету предприятия и Экспертизы – **6,52 тыс.м^3.**

Результаты расчета расхода воды в м^3 приведены в таблице 10.

Таблица 10

Котельная	Подпитка и заполнение, м^3	Промывка, м^3	Х/б котельной, м^3	С.н. ХВО, м^3	Продувка, м^3	Всего м^3
Котельная №1	2686,57	282,17	196,65	-	805,09	3970,48
Котельная №2	361,84	35,58	46,58	-	131,09	575,09
Котельная №3	480,45	45,67	150,08	-	159,64	835,84
Котельная №4	527,13	49,72	-	-	173,82	750,67
Котельная ж/фонда п. Центральный	240,86	31,86	-	45,59	73,87	392,18
Всего	**4296,85**	**445,00**	**393,31**	**45,59**	**1343,51**	**6 524,25**
Предприятие	4296,85	445,00	393,31	45,59	1343,51	6 524,25
Корректировка 2020 г.	4296,85	445,00	393,31	45,59	1343,51	6 524,25

Стоки

По расчету предприятия **1,78 тыс.м3.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Результаты расчета расхода стоков в м^3 приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков м^3; Корректировка 2021 г.			
	Х/б котельной, м^3	Продувка м^3	С.н. ХВО, м^3	всего

Котельная №1	196,65	805,09		1001,74
Котельная №2	46,58	131,09		177,67
Котельная №3	150,08	159,64		309,71
Котельная №4		173,82		173,82
Котельная ж/фонда п. Центральный		73,87	45,49	119,46
Всего:	**393,31**	**1343,51**	**45,59**	**1782,41**
Предприятие	393,31	1343,51	45,59	1782,41
Корректировка 2020 г.	393,31	1343,51	45,59	1782,41

Соль

Для котельной жилого фонда п. Центральный Арсеньевского района по расчету предприятия расход технической соли составляет **0,3 т.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Катиониты

Для котельной жилого фонда п. Центральный Арсеньевского района по расчету предприятия и Экспертизы, расход катионита Purolite C150E **- 0,002** т.

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита Purolite C150E 10% от загрузки фильтров согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Комплексоны

Для котельных п. Арсеньево по расчету предприятия – **0,058 т.**

Экспертиза подтверждает расчет предприятия.

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы для тарифа 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.) приведены в таблице 12.

Таблица 12

	Корректировка 2021 г.													
	Предложение предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
	one-ратор	ап-кхво	сл. рем.	эл. мон.	свар-щик	сл. кип	всего	one-ратор	ап-кхво	сл. рем.	эл. мон.	свар-щик	сл. кип	всего
Котельная №1	4	-	4	1	-	1	10	4	-	4	1	-	1	10
Котельная №2	4	-	1	-	-	-	5	4	-	1	-	-	-	5
Котельная №3	4	-	1	-	-	-	5	4	-	1	-	-	-	5
Котельная №4	-	-	3	-	1	-	4	-	-	3	-	1	-	4
Котельная п. Центральный	2	-	1	-	-	0,5	3,5	2	-	1	-	-	0,5	3,5
Всего по ЭСО:	14	1	10	1	1	1,5	27,5	**14**	**-**	**10**	**1**	**1**	**1,5**	**27,5**
Корректировка 2020 г.								14	1	10	1	1	1,5	27,5

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам предприятия

По расчету предприятия и Экспертизы – **95,819 ед.**

Таблица 13

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	105,234		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	8,105	11	89,155
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	5,234*8,105= 42,422	0,06	2,545
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	8,238	0,5	4,119
Всего				**95,819**

Выводы и предложения:

При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельных №№1,2,3,4 в п. Арсеньево и котельной жилого фонда в п. Центральный Арсеньевского района ООО «РГК-Тула», на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.), объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

72. полезный отпуск тепловой энергии – **19 098,71** Гкал;
73. природный газ – **3 239,61** тыс. $м^3$ при $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ;
74. электроэнергия – **796,34** тыс. кВт-ч;
75. вода - **6,52** тыс.$м^3$;
76. стоки – **1,78** тыс.$м^3$;
77. соль техническая – **0,3** т;
78. катионит Purolite C150E – **0,002** т;
79. комплексоны – **0,058** т;
80. численность основного производственного персонала –**27,5 ед.;**
81. количество условных единиц – **95,819 ед.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основы ценообразования) экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания) плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования необходимо скорректировать с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i\text{-}n}^{к} \text{ (тыс. руб.) (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-n}^{к}$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования, учтенная в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанными пунктами Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год.

Операционные расходы и расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды на 2021 год были скорректированы в соответствии с индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год. Рост операционных расходов в 2021 году к 2020 году связан с применением ИПЦ – 3,6%, индекса эффективности ОР - 1%, индекс изменения количества активов равен 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 10473,50 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит 39778,56 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 317,11 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 19,09871 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года нет.

К утверждению предлагается тариф на тепловую энергию для ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" на 2021 год в размере 2082,79 руб. за 1 Гкал без НДС . Рост тарифа составляет 103,90%.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.

ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)		
			корректировка год i0+1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	95,819	95,819	95,819
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	16,12	16,12	16,12
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**10211,67**	**10513,94**	**10473,5**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год

ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		корректировка расходов на год i0 + 1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка расходов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	0	0	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	51,0	53	66,45
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1,0	1,0	1,0
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	8,16	8,5	8,45
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0
1.4.4.	земельный налог	0,0	0,0	0,0
1.4.5.	иные расходы (услуги банков)	41,8	43,5	49,98

1.5.	Отчисления на социальные нужды	2538,4	2639,9	2603,49
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	310,02	322,4	550,98
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	15,99	16	15,99
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	2915,4	3031,4	3236,9
2.	Налог на прибыль	8,13	8,5	8,138,43
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	2923,51	3039,8	3245,33

Приложение 5.4

Реестр скорректированных на 2021 год расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 2 2021 год	
		корректировка расходов на год i0 + 1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка расходов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	5	6
1.	Расходы на топливо	19268,8	19846,87	19846,87
2.	Расходы на электрическую энергию	5680,43	5850,85	5998,54
3.	Расходы на тепловую энергию	0	0,0	0,00
4.	Расходы на холодную воду	169,22	175,99	180,62
5.	Расходы на теплоноситель	0	0,0	0,00
6.	**ИТОГО**	**25118,45**	**25873,7**	**26026,03**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной на 2021 год необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "Региональная генерирующая компания -Тула" Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный

тыс. руб.

	Наименование расхода	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год

N п.п.		утверждено расходов на год i0 + 1 2020 год	Утверждено год i0+2 2021 год	корректировка расходов на год i0 + 2 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	10211,67	10513,94	10473,5
2.	Неподконтрольные расходы	2923,51	3039,85	3245,33
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	25118,45	25873,7	26026,03
4.	Прибыль	32,54	33,97	33,71
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**38286,17**	**39461,45**	**39778,56**

Расчет скорректированных на 2021 год тарифов ООО "Региональная генерирующая компания - Тула" Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный

	Корректировка 2020 г.	**Утверждено 2021 г.**	**Корректировка 2021 г.**
Полезный отпуск , тыс. Гкал	19,09871	19,09871	19,09871
тариф, руб./Гкал без НДС	2004,65	2066,18	2082,79
рост к пред. тарифу в %	104,3	103,07	103,90

Приложение 1

Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельными №№1,2,3,4 в п. Арсеньево и котельной жилого фонда в п. Центральный Арсеньевского района ООО «РГК-Тула»
на 2019-2023 гг. (корректировка 2021 г.)

Наименование	Ед. изм.	Корректировка 2020 г.	Корректировка 2021 г.	
			Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск	Гкал	19 098,71	19 098,71	**19 098,71**
Топливо: -	тыс. $м^3$	3 239,61	3 239,61	**3 239,61**
Энергия	тыс. кВт.ч	796,34	796,34	**796,34**
Вода	тыс. $м^3$	6,52	6,52	**6,52**
Стоки	тыс. $м^3$	1,78	1,78	**1,78**
Соль	т	0,3	0,3	**0,3**
Катионит Purolite	т	0,002	0,002	**0,002**
Комплексоны	т	0,058	0,058	**0,058**
Численность	ед.	27,5	27,5	**27,5**
Количество условных единиц		95,819	95,819	**95,819**

Расход газа определен при $Q_р^н$ =7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на природный газ.
.

Приложение 2

Баланс теплопотребления энергоснабжающей организации

Наименование организации (ЭСО)	Выра-ботка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котель-ной, Гкал	Покуп-ка т/энер-гии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полез-ный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды пред-приятия, Гкал	Полез-ный отпуск энерго-снабжающим организациям всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				населе-ние	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюд-жет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ООО «РГК-Тула» котельн. №1,2,3,4 в п. Арсеньево, котельная ж/фонда п. Центральный	22296,40	247,47	22048,93	-	22048,93	2950,22	**19098,71**	-	-	19098,71	4484,59			4484,59	13178,70 (69%)	1435,42

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	**19 098,71**	3781,54	3361,37	2998,50	1566,09	-	-	-	-	-	1566,09	2482,84	3342,28
в том числе население	13 178,70	2609,38	2319,45	2069,06	1080,65	-	-	-	-	-	1080,65	1713,24	2306,27
бюджет	4 484,59	887,95	789,29	704,08	367,74	-	-	-	-	-	367,74	583,00	784,79
прочие	1 435,42	284,21	252,63	225,36	117,70	-	-	-	-	-	117,70	186,60	251,22

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. $нм^3$	**3239,61**	641,44	570,17	508,62	265,65	-	-	-	-	-	265,65	421,15	566,93
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	**796,34**	157,68	140,16	125,03	65,30	-	-	-	-	-	65,30	103,52	139,36

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» (котельные №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельная жилого фонда п. Центральный) в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4.122. Об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Сомово, котельной ЦРБ р.п. Одоев, котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2025 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Сомово, котельной ЦРБ р.п. Одоев, котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2025 гг.

МУП «Одоевское ЖКХ» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год по объектам теплоснабжения следующих размерах:

по котельной с. Сомово – 5539,78 руб./Гкал;

по котельной ЦРБ р.п. Одоев – 4342,09 руб./Гкал;

по котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево – 2833,34 руб./Гкал;

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность предоставленных данных.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: муниципальное унитарное предприятие «Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее МУП «Одоевское ЖКХ», предприятие).

Основной вид деятельности: управление недвижимым имуществом, производство пара и горячей воды (тепловой энергии), передача пара и горячей воды (тепловой энергии), распределение пара и горячей воды (тепловой энергии), сбор, очистка и распределение воды. *Дополнительные виды деятельности:* учреждение вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством по согласованию с Учредителем.

Юридический адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Ленина, д.13;

Почтовый адрес: 301440, Тульская обл., п. Одоев, ул. Льва Толстого, д.1;

ИНН/КПП 7131001378/713101001.

Установленная мощность котельных:

с. Сомово: 0,258 Гкал/час.

ЦРБ р.п. Одоев: 1,68 Гкал/час.

р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес», тепловых пунктов с. Рылево): 17,078 Гкал/час;

Итого: 19,076 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: договор №б/н о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Одоевское ЖКХ» муниципального образования Одоевский район от 27.07.2016 года с дополнительным соглашением к данному договору от 18.12.2017 года.

Вид права: в хозяйственном ведении

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета ТО по тарифам от 26.04.2019 года № 11/6).

Действующие тарифы на тепловую энергию, реализуемую конечным потребителям МУП «Одоевское ЖКХ» по указанным объектам теплоснабжения, утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18.12.2019 № 45/2 и составляют:

по котельной с. Сомово – 4528,28 руб./Гкал;

по котельной ЦРБ р.п. Одоев – 3950,27 руб./Гкал;

по котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево – 2543,46 руб./Гкал;

Основные технико-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия за 2017 год и 2018 год характеризуются следующими показателями (тыс. руб.):

Основные показатели	2017 год	2018 год
1.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без выручки от применения повышающего коэффициента)	67885	68147
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	64638	68712
3. Прибыль (+), убыток (-) от производственной деятельности	+3247	-565
4. Прочая прибыль (+), убыток (-)	-415	-1008
3. Чистая прибыль (убыток)	2832	(1573)

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления

коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;

- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-.2004г;

-Гражданским кодексом Российской Федерации;

-Налоговым кодексом Российской Федерации;

-Трудовым кодексом Российской Федерации;

-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов на 2020 год экспертной группой были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
2. Распределение воды для питьевых и промышленных нужд.
3. Сбор и обработка сточных вод.
4. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В хозяйственном ведении с 27.07.2016 г. у МУП «Одоевское ЖКХ» находятся 5 котельных, в которых установлено 18 котлов и 9 тепловых пунктов, в которых установлено 19 котлов. В работе находится 22 котла.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Количество котлов		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
		всего	в работе		установ-	расчетная	

Котельная ЦРБ п. Одоев	НР-18	4	1	1998,99	1,68	0,45 (26,8%)	81,49
Котельная «Карин Лес»	ВК-21	6	4	2002	10,32	2,49 (24,1%)	82,53
Котельная «Центральная»	PROTHERM 950	3	3	2008	2,451	1,94 (79,26%)	86,32
Котельная «Первомайская»	ЗИОСаб-1000 ЗИОСаб-1600	1 1	1 1	2003	2,24	1,45 (64,6%)	84,55
Котельная с. Сомово	ПВ-100	3	2	2004	0,258	0,21 (81,75%)	93,0
Тепловые пункты с. Рылево	КЧМ-7, КЧМ-5, КЧМ-8	14 2 3	7 1 2	2000	2,067	0,56 (27,3%)	92,0
Всего		37	22		19,016	7,1 (37,34%)	

Топливом для котлов служит природный газ.

Режим работы котельных – сезонный (в течение отопительного периода).

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления жилых и общественных зданий. Отпуск горячей воды на нужды ГВС присоединенных потребителей не осуществляется.

Сетевая вода отпускается по графику 85-70°С от котельных: «Карин Лес», «Первомайская», «Центральная», с. Сомово, ТП с. Рылево и графику 95-70°С от котельной ЦРБ.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется химочищенной водой только в котельных ЦРБ и "Карин Лес", в остальных котельных - необработанной сырой водой. Схема водоподготовки - 2-х ступенчатое Na-катионирование. Катионитом служит сульфоуголь. Регенерация фильтров осуществляется поваренной солью.

Системы теплоснабжения - закрытые. Тепловые сети - 2-х трубные, проложены в непроходных каналах и частично на низких опорах. Сети принадлежат МУП «Одоевское ЖКХ» и частично потребителям тепла. Общая протяженность тепловых сетей – 6,929 км, в т.ч.: сети потребителей тепла - 0,737 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды осуществляется счетчиками.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 № 45/2, для котельных и тепловых пунктов МУП «Одоевское ЖКХ» установлены тарифы на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2025 гг.

В соответствии с пунктом 52 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, о необходимости ежегодной корректировки долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в настоящем заключении приведены скорректированные данные по техническим составляющим тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год (полезный отпуск, расход топлива и прочих энергетических ресурсов).

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления зданий бюджетных и прочих потребителей Экспертизой определен в соответствии с предоставленными предприятием расчетами и

договорами теплоснабжения, заключенными между МУП «Одоевское ЖКХ» и присоединенными потребителями.

Для жилых домов и нежилых помещений, расположенных в жилых домах – по нормативам потребления тепловой энергии на отопление, утвержденных приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 07.10.2013 №83.

По расчету предприятия – 13721,05 Гкал.

По расчету Экспертизы – **13721,05** Гкал.

Теплопотребление по котельным, видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Динамика изменения теплопотребления (Гкал) по годам приведена в таблице 2.

Таблица 2

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Предприятие	Экспертиза
13721,05	13721,05	**13721,05**

Нормативные потери тепла в местных системах и тепловых сетях потребителей

По расчету предприятия – 275,43 Гкал.

По расчету Экспертизы – **275,43** Гкал.

Нормативные потери тепловой энергии в сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО и в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Расчеты Экспертизы приведены в таблице 3 и приложении 5,6.

Таблица 3

Год	Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал				Нормативные потери в местных сист. потреб., Гкал		
	Протяж., м	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2021 г. (корректировка)	737	240,12	0	240,12	35,31	0	35,31*

***** без потерь тепловой энергии в системах теплопотребления жилых домов

Потери тепловой энергии в системах теплопотребления жилых домов составляют **40,73** Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии

Полезный отпуск тепловой энергии определен Экспертизой как сумма теплопотребления, потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в системах теплопотребления (п. 75-77 Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденной приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 17.03.2014 №99/пр) и потерь тепловой энергии в тепловых сетях потребителей.

По расчету предприятия - 13996,48 Гкал.

По расчету Экспертизы – **13996,48** Гкал.

Полезный отпуск приведен в приложении 7.

Полезный отпуск определен без учета потерь тепла в системах теплопотребления жилых домов.

По фактическим данным предприятия среднегодовой полезный отпуск тепловой энергии по котельной ЦРБ за 2017-2019 годы составляет 1345,27 Гкал, что превышает расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии равный 1007,94 Гкал на 33,47%. При

этом в здании ЦРБ установлен ПУТЭ, который принят на коммерческий учет и по которому предприятие ведет расчеты с потребителем – ГУЗ «ЦРБ» п. Одоев. В связи с некорректностью предоставленных фактических данных по объемам потребления тепловой энергии по зданию ГУЗ «ЦРБ», Экспертиза считает невозможным их учитывать при определении полезного отпуска тепловой энергии для данного объекта.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

По расчету предприятия - 2474,55 Гкал.

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой по представленным предприятием характеристикам сетей и графику отпуска теплоносителя в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики России от 30.12.2008 г. №325 с использованием программы «РаТеН-325».

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия на очередной 2021 год определены Экспертизой в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №45/1 от 18.12.2019 г. и составляют **2474,55** Гкал.

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО приведены в приложении 8.

Отпуск от котельной

По предложению предприятия – 16511,76 Гкал;

По расчету Экспертизы – **16511,76** Гкал.

Отпуск тепловой энергии от каждой котельной приведен в приложении 9.

Расход тела на собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

По расчету предприятия – 213,04 Гкал;

По расчету Экспертизы – **213,04** Гкал.

Выработка тепловой энергии

По расчету предприятия – 16724,80 Гкал;

По расчету Экспертизы –**16724,80** Гкал.

Выработка тепловой энергии приведена в приложении 10.

Расход топлива

По предложению предприятия – 2495,08 тыс. $м^3$;

По расчету Экспертизы **- 2495,08** тыс. $м^3$.

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/$нм^3$, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии с утвержденным Комитетом Тульской области по тарифам Постановлением №45/1 от 18.12.2019 г. нормативам удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Динамика расхода топлива (тыс. $м^3$) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	13996,48	13996,48	13996,48
Газ, тыс. $м^3$	2495,08	2495,08	2495,08
Расход газа на 1Гкал пол. отп., $м^3$/Гкал	178,26	178,26	178,26

Данные о фактическом расходе природного газа за 2017-2019 гг.:

	Котельные п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево (тыс. $м^3$)	Котельная ЦРБ п. Одоев (тыс. $м^3$)	Котельная с. Сомово (тыс. $м^3$)	Итого:
2017 год	1902,39	165,01	62,0	2129,40
2018 год	1964,964	179,354	63,643	2207,961
2019 год	1697,915	161,315	58,737	1917,967

Расход топлива по котельным приведен в приложении 11.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 965,80 тыс. кВт-ч.
По расчету Экспертизы – **965,80** тыс. кВт-ч.
Расход электроэнергии по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
		Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	13996,48	13996,48	13996,48
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	965,8	965,80	965,80
Расход эл.энерг. на 1 Гкал пол. отп., кВт-ч /Гкал	69,0	69,0	69,0

Данные о фактическом расходе электрической энергии за 2017-2019 гг.:

	Котельные п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево (тыс. кВт-ч)	Котельная ЦРБ п. Одоев (тыс. кВт-ч)	Котельная с. Сомово (тыс. кВт-ч)	Итого:
2017 год	819,78	49,69	10,13	879,60
2018 год	809,822	48,694	10,004	868,52
2019 год	762,31	48,261	9,995	820,566

Расход воды

По расчету предприятия – 7,66 тыс. $м^3$;
По расчету Экспертизы - **7,66** тыс. $м^3$.
Расход воды (т. $м^3$) по годам приведен в таблице 6,7.

Таблица 6

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Предприятие	Экспертиза
7,66	7,66	7,66

Расход воды ($м^3$) по расчету Экспертизы приведен в таблице 7.

Таблица 7

№ котельной	Наполнение	Утечки	Промывка т/сети	Х/быт котел.	Продувка котлов	С.Н. ХВО	Всего, м^3
ЦРБ	15,88	131,5	7,68	34,78	13,29	168	371,13
Тепловые пункты с. Рылево	22,15	183,33	14,07	37,3	0	0	256,85
«Центральная»	95,75	792,89	91,89	80,73	68	0	1129,26
с. Сомово	18,02	149,25	12,81	19,87	7,4	0	207,35
«Карин Лес»	196,72	1631,22	278,88	110,54	87,21	2520	4824,57
«Первомайская»	76,82	636,07	82,32	24,84	50,62	0	870,67
Всего	425,34	3524,26	487,65	308,06	226,52	2688	7659,83

Стоки

Объем стоков (тыс. м^3) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы на 2021 г. приведено в таблице 8.

Таблица 8

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Предприятие	Экспертиза
3,223	3,223	**3,223**

Соль

Расход соли (т) предприятием и Экспертизы приведен в таблице 9.

Таблица 9

Корр. 2020 г.	План на 2021 г. (корректировка)	
	Предприятие	Экспертиза
65*	65*	**65***

*котельная «Карин Лес» – 57,0 т, котельная ЦРБ п. Одоев – 8,0 т.

Катиониты

По расчету предприятия - 1,11 т;

По расчету Экспертизы (сульфоуголь) – **1,11** т.

Штаты

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основного производственного персонала приведены в таблице 10.

Таблица 10

Предложение предприятия, ед.								Расчет Экспертизы, ед.							
оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Прочие	Всего	оператор	Апп. ХВО	Сл. рем	Сварщик	Эл. мон.	Сл. КИП	Прочие	Всего
24	3	6	1	1	2	-	37	24	3	6	1	1	2	-	**37**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Количество условных единиц

По расчету предприятия:

котельная ЦРБ п. Одоев - 2,78109;

котельная с. Сомово - 3,16897;

котельные п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево – 72,701366;

Итого: 78,651426

По расчету Экспертизы:
котельная ЦРБ п. Одоев - **2,78109**;
котельная с. Сомово - **3,16897**;
котельные п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево – **72,701366**;
Итого: **78,651426**

Выводы и предложения:

1. Для расчета тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Одоевское ЖКХ» («Центральная», «Первомайская», ЦРБ, «Карин Лес», с. Сомово, тепловые пункты с. Рылево) на 2020-2025 гг. (корректировка 2021 г.), величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа принять:

82. полезный отпуск тепловой энергии – **13996,48** Гкал;
83. топливо: природный газ – **2495,08** тыс. $м^3$ при $Q^р_н$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа;
84. электроэнергия – **965,80** тыс. кВт-ч;
85. вода - **7,66** тыс. $м^3$;
86. стоки – **3,223** тыс. $м^3$;
87. соль – **65** т;
88. сульфоуголь - **1,11** т;
89. численность основного производственного персонала – **37** ед.
90. количество условных единиц:
- кот. ЦРБ - **2,78109**;
- кот. Сомово - **3,16897**;
- все остальные котельные (п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево) **-72,701366.**

2. Для повышения экономичности системы теплоснабжения предприятия рекомендуется:
- установить на каждой котельной приборы учета тепловой энергии (на отпуск в тепловую сеть);
- разработать и внедрить мероприятия по устранению сверхнормативных утечек и разбора сетевой воды из систем теплоснабжения.

– Рекомендовать МУП «ОЖКХ» вести расчеты за потребленную тепловую энергию с потребителем ГУЗ «ЦРБ» п. Одоев расчетным методом, до момента проверки и отладки ПУТЭ у данного потребителя.

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг., отпускаемую для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Сомово, котельной ЦРБ р.п. Одоев, котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i$$ (тыс. руб.), (20)

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифов на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.

- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2021 год в размере:

по котельной с. Сомово – 4667,33 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,07%.

по котельной ЦРБ р.п. Одоев –4070,51 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,04%.

по котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево – 2632,96 руб./Гкал, рост к действующему составляет 103,52%.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (природный газ, электрическая энергия) на 2021 год были скорректированы в соответствии с соответствующими индексами-дефляторами Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР, утвержденным для данного

предприятия в размере 1% и индексом изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют:
- 7084,85 тыс. руб. (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево");
- 927,71 тыс. руб. по котельной с. Сомово;
- 1737,87 тыс. руб. по котельной ЦРБ п. Одоев.

Неподконтрольные расходы учитывались в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и изменились с учетом анализа фактических затрат за 2019 и истекший период 2020 года, а также с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ, утвержденными на 2021 год в размере 103,6%.

Необходимая валовая выручка на 2021 год составит:
- 33051,39 тыс. руб. (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево");
- 2033,0 тыс. руб. по котельной с. Сомово;
- 4102,83 тыс. руб. по котельной ЦРБ п. Одоев.

Динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по всем тарифам относительно 2020 года нет.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
МУП "Одоевское ЖКХ" (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево")

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	72,701366	72,701366	72,701366
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	17,078	17,078	17,078
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**6907,73**	**7112,2**	**7084,85**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Одоевское ЖКХ" (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево")

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	312,32	324,82	337,98
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	10,36	10,78	10,74
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	301,96	314,04	327,27
1.5.	Отчисления на социальные нужды	1619,34	1667,27	1660,86
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	73,71	73,71	73,71
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	2005,38	2065,8	2072,55
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**2005,38**	**2065,8**	**2072,55**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель

МУП "Одоевское ЖКХ" (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево")

Тыс. Руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	15605,47	16073,63	16073,63
2.	Расходы на электрическую энергию	7162,29	7377,16	7563,38
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	247,1	256,98	256,98
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**23014,86**	**23707,77**	**23893,99**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Одоевское ЖКХ" (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево")

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	6907,73	7112,2	7084,85
2.	Неподконтрольные расходы	2005,38	2065,8	2072,55
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	23014,86	23707,77	23893,99
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00

7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**31927,97**	**32885,78**	**33051,39**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	12,55296	12,55296	12,55296
	Тариф, руб./Гкал	2543,46	2619,76	2632,96
	Рост к пред. тарифу, в %		103,0	103,52

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной с. Сомово

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2020 год	Утвержден о год i0+1 2021 год	Корректировк а год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	3,16897	3,16897	3,16897
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258

4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**904,51**	**931,29**	**927,71**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной с. Сомово

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утвержден о год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	25,74	26,77	25,66
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	5,61	5,83	5,61
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	20,13	20,93	20,05
1.5.	Отчисления на социальные нужды	228,78	235,55	234,64
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	73,71	73,71	73,71
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	254,51	262,32	260,3
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	0,00	0,00	0,00

	периоде регулирования / Выпадающие доходы			
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**254,51**	**262,32**	**260,3**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель

МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной с. Сомово

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	534,95	551,00	551,00
2.	Расходы на электрическую энергию	274,92	283,17	290,32
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	3,53	3,67	3,67
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**813,4**	**837,84**	**844,99**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Одоевское ЖКХ" (зона теплоснабжения котельных: "Первомайская", "Центральная", "Карин-Лес", тепловые пункты "Рылево")

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	904,51	931,29	927,71
2.	Неподконтрольные расходы	254,51	262,32	260,3
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	813,4	837,84	844,99
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1972,43**	**2031,44**	**2033,00**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	0,43558	0,43558	0,43558
	Тариф, руб./Гкал	4528,28	4663,76	4667,33
	Рост к пред. тарифу, в %		102,99	103,07

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов
МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной ЦРБ п. Одоев

тыс. руб.

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)		
			год i0 2020 год	Утвержден о год i0+1 2021 год	Корректировк а год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		4	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)				

3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,78109	2,78109	2,78109
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,680	1,680	1,680
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)			0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1694,42**	**1744,58**	**1737,87**

Приложение 5.3

Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной ЦРБ п. Одоев

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утвержден о год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	43,82	45,57	41,15
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	0,53	0,55	0,53
1.4.4.	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	43,28	45,02	40,62
1.5.	Отчисления на социальные нужды	428,56	441,24	439,55
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00

	ИТОГО	472,38	486,81	480,7
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**472,38**	**486,81**	**480,7**

Приложение 5.4

Расчет скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель

МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной ЦРБ п. Одоев

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	1232,87	1269,86	1269,86
2.	Расходы на электрическую энергию	572,66	589,84	604,73
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	9,3	9,68	9,68
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**1814,84**	**1869,37**	**1884,26**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП "Одоевское ЖКХ" по котельной ЦРБ п. Одоев

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1694,42	1744,58	1737,87
2.	Неподконтрольные расходы	472,38	486,81	480,7

03.12.20	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1814,84	1869,37	1884,26
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**3981,64**	**4100,77**	**4102,83**
11.	**Полезный отпуск, тыс. Гкал**	1,00794	1,00794	1,00794
	Тариф, руб./Гкал	3950,27	4068,46	4070,51
	Рост к пред. тарифу, в %		102,99	103,04

Приложение 1

Топливно- энергетические составляющие тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными МУП «Одоевское ЖКХ» («Центральная», «Первомайская», ЦРБ, «Карин Лес», с. Сомово), тепловым пунктам с. Рылево на 2020-2025 гг. (корректировка 2021 г.)

	Ед. изм.		План на 2021 г. (корректировка)

Наименование		Тариф 2020 г.	Предприятие (всего)	Экспертиза (всего)	Кот. ЦРБ	Кот. с. Сомово	Котельные п. Одоев, тепловые пункты с. Рылево
Полезный отпуск от котельных	Гкал	13996,48	13996,48	**13996,48**	1007,94	435,58	12552,96
Топливо: природный газ	тыс.$м^3$	2495,08*	2495,08*	**2495,08***	177,03*	76,33*	2241,72*
Энергия	тыс. кВт-ч	965,8	965,8	**965,80**	60,30	29,0	876,50
Вода	тыс.$м^3$	7,659	7,66	**7,66**	0,37	0,21	7,08
Стоки	тыс. $м^3$	3,223	3,223	**3,223**	0,07	0	3,153
Соль	т	65,0	65,0	**65,0**	8	0	57
Сульфоуголь	т	1,11	1,11	**1,11**	0,07	0	1,04
Численность	ед.	37	37	**37**	7	4	26
Кол-во условных единиц:		78,651426	78,651426	**78,651426**	2,78109	3,16897	72,701366

* При $Q^p_н$=7900 ккал/$м^3$, соответствующей базовой цене природного газа.

Приложение 2

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наим. орг-ции (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО+в ж/домах, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предпр., Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер. бюджет	обл. бюджет	муниц. бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
МУП «Одоевское ЖКХ»	16724,8	213,03	16511,76	0	16511,76	2474,55+40,73	13996,48	0	0	13996,48	6106,34				7261,96	628,18

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, тыс. Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
население	ОТ	7261,96	1437,87	1278,10	1140,13	595,48	-	-	-	-	-	595,48	944,05	1270,84
бюджет	ОТ	6106,34	1209,06	1074,72	958,70	500,72	-	-	-	-	-	500,72	793,82	1068,61
прочие	ОТ	628,18	124,38	110,56	98,62	51,51	-	-	-	-	-	51,51	81,66	109,93
Всего по ЭСО	**ОТ**	**13996,48**	**2771,30**	**2463,38**	**2197,45**	**1147,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1147,71**	**1819,54**	**2449,38**

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ,	2495,08	494,03	439,13	391,73	204,60	-	-	-	-	-	204,60	324,36	436,64

тыс. $нм^3$													
Электроэнергия, тыс. кВт-ч	965,80	191,23	169,98	151,63	79,20	-	-	-	-	-	79,20	125,55	169,02

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	0	1002,34	0	1002,34	0	0	0	0	1002,34	0	1002,34
Котельная «Карин Лес»	4301,5	216,86	32,16	4550,52	0	0	0	0	4550,52	0	4550,52
Котельная «Центральная»	1687,01	2259,6	72,68	4019,29	0	0	0	0	4019,29	0	4019,29
Котельная «Первомайская»	509,24	1499,43	502,04	2510,71	0	0	0	0	2510,71	0	2510,71
Котельная с. Сомово	0	433,53	0	433,53	0	0	0	0	433,53	0	433,53
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	764,21	431,73	8,72	1204,66	0	0	0	0	1204,66	0	1204,66
Всего по ЭСО	**7261,96**	**5843,49**	**615,6**	**13721,05**	**0**	**0**	**0**	**0**	**13721,05**	**0**	**13721,05**

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Системы отопление				Системы ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	0	5,6	0	5,6	0	0	0	0	5,6	0	5,6
Котельная «Карин Лес»	24,16	1,21	0,13	25,50	0	0	0	0	25,50	0	25,50
Котельная «Центральная»	9,45	12,61	0,11	22,17	0	0	0	0	22,17	0	22,17
Котельная «Первомайская»	2,87	8,65	2,5	14,02	0	0	0	0	14,02	0	14,02
Котельная с. Сомово	0	2,05	0	2,05	0	0	0	0	2,05	0	2,05
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	4,25	2,42	0,03	6,7	0	0	0	0	6,7	0	6,7
Всего по ЭСО	**40,73**	**32,54**	**2,77**	**76,04**	**0**	**0**	**0**	**0**	**76,04**	**0**	**76,04**

Приложение 6

Потери тепла в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Сети отопление				Сети ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Карин Лес»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Центральная»	0	164,01	0	164,01	0	0	0	0	164,01	0	164,01
Котельная «Первомайская»	0	66,3	9,81	76,11	0	0	0	0	76,11	0	76,11
Котельная с. Сомово	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по ЭСО	**0**	**230,31**	**9,81**	**240,12**	**0**	**0**	**0**	**0**	**240,12**	**0**	**240,12**

Приложение 7

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей, Гкал

Наименование или №№ котельных	Отопление				ГВС				Всего		
	население	бюджет	прочие	Всего	население	бюджет	прочие	Всего	отопление	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	0	1007,94	0	1007,94	0	0	0	0	1007,94	0	1007,94
Котельная «Карин Лес»	4301,5	218,07	32,29	4551,86	0	0	0	0	4551,86	0	4551,86
Котельная «Центральная»	1687,01	2436,22	72,79	4196,02	0	0	0	0	4196,02	0	4196,02
Котельная «Первомайская»	509,24	1574,38	514,35	2597,97	0	0	0	0	2597,97	0	2597,97
Котельная с. Сомово	0	435,58	0	435,58	0	0	0	0	435,58	0	435,58
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	764,22	434,15	8,75	1207,12	0	0	0	0	1207,12	0	1207,12
Всего по ЭСО	**7261,97**	**6106,34**	**628,18**	**13996,48**	**0**	**0**	**0**	**0**	**13996,49**	**0**	**13996,48**

Приложение 8

Потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Наименование или №№ котельных	Протяженность теплосети, м			Потери тепловой энергии в сетях, Гкал								
				Сеть отопления			Сеть ГВС			Всего		
	ОТ	ГВС	Всего	с утечкой	через изоляцию	Всего	с утечкой	через изоляцию	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	234	0	234	1,21	91,71	92,92	0	0	0	92,92	0	92,92
Котельная «Карин Лес»	2336	0	2336	60,54	1127,95	1188,49	0	0	0	1188,49	0	1188,49
Котельная «Центральная»	1460	0	1460	18	349,32	367,32	0	0	0	367,32	0	367,32
Котельная «Первомайская»	1452	0	1452	17,82	582,96	600,78	0	0	0	600,78	0	600,78
Котельная с. Сомово	298	0	298	2,78	119,24	122,02	0	0	0	122,02	0	122,02
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	412	0	412	3,18	99,84	103,02	0	0	0	103,02	0	103,02
Всего по ЭСО	**6192**	**0**	**6192**	**103,53**	**2371,02**	**2474,55**	**0**	**0**	**10**	**2474,55**	**10**	**2474,55**

Приложение 9

Отпуск тепловой энергии от котельных

Наименование или №№ котельных	Полезный отпуск тепла, Гкал			Потери тепла в системах потребителей в жилых домах, Гкал			Потери тепла в тепловых сетях ЭСО, Гкал			Отпуск от котельной, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	1007,94	0,00	1007,94	0	0	0	92,92	0	92,92	1100,86	0	1100,86
Котельная «Карин Лес»	4551,86	0,00	4551,86	24,16	0	24,16	1188,49	0	1188,49	5764,51	0	5764,51
Котельная «Центральная»	4196,02	0	4196,02	9,45	0	9,45	367,32	0	367,32	4572,79	0	4572,79
Котельная «Первомайская»	2597,97	0,00	2597,97	2,87	0	2,87	600,78	0	600,78	3201,62	0	3201,62
Котельная с. Сомово	435,58	0,00	435,58	0	0	0	122,02	0	122,02	557,6	0	557,6
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	1207,12	0,00	1207,12	4,25	0	4,25	103,02	0	103,02	1314,39	0	1314,39
Всего по ЭСО	**13996,49**	**0,00**	**13996,48**	**40,73**	**0**	**40,73**	**2474,55**	**0**	**2474,55**	**16511,77**	**0**	**16511,77**

Приложение 10

Выработка тепловой энергии

Наименование или №№ котельных	Отпуск тепла от котельной, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
Котельная ЦРБ	1100,86	0	1100,86	39,24	0	39,24	1140,1	0	1140,1
Котельная «Карин Лес»	5764,51	0	5764,51	93,44	0	93,44	5857,95	0	5857,95
Котельная «Центральная»	4572,79	0	4572,79	40	0	40	4612,79	0	4612,79
Котельная «Первомайская»	3201,62	0	3201,62	30,21	0	30,21	3231,83	0	3231,83
Котельная с. Сомово	557,6	0	557,6	3,43	0	3,43	561,03	0	561,03
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	1314,39	0	1314,39	6,71	0	6,71	1321,1	0	1321,10
Всего по ЭСО	**16511,77**	**0**	**16511,77**	**213,03**	**0**	**213,03**	**16724,80**	**0**	**16724,80**

Наименование или №№ котельных	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива, кг ут/Гкал	Расход условного топлива, тут	Расход натур. топлива, т. $м^3$
	ОТ	ГВС	Всего			
Котельная «ЦРБ»	1140,1	0	1140,1	175,310	199,8709	177,03
Котельная «Карин Лес»	5857,95	0	5857,95	173,1	1014,011	899,92
Котельная «Центральная»	4612,79	0	4612,79	165,5	763,4167	676,20
Котельная «Первомайская»	3231,83	0	3231,83	168,965	546,0662	483,80
Котельная «Сомово»	561,03	0	561,03	153,61	86,17982	76,33
Тепловые пункты №1-№9 с. Рылево	1321,1	0	1321,1	155,28	205,1404	181,80
Всего по ЭСО	**16724,80**	**0**	**16724,80**	**170,47**	**2814,685**	**2495,08**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для МУП «Одоевское ЖКХ» по котельной с. Сомово, котельной ЦРБ р.п. Одоев, котельным р.п. Одоев («Центральная», «Первомайская», «Карин Лес») и тепловым пунктам с. Рылево на долгосрочный период регулирования 2020-2025 гг.
в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:
«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

4.123. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Компания «Витэсс» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг.

Васин. Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Четвергова О.А.

Слушали Четвергову О.А., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию для ООО «Компания «Витэсс» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг.

ООО «Компания «Витэсс» вышло с предложением о корректировке тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. в отношении котельной ЖК «Солнечный».

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Компания «Витэсс».
Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.
Юридический адрес: 300028, область Тульская, г. Тула, ул. Болдина, д.98, оф.417.
Почтовый адрес: 300028, область Тульская, г. Тула, ул. Болдина, д.98, оф.417.
ИНН/КПП 7106043039/710401001.
Установленная мощность котельных: 6,19 Гкал/час.
Система налогообложения: общая.
Основание владения имуществом: в собственности.
Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 28.07.2020 года № 21/2).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10,2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;

- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
-Гражданским кодексом Российской Федерации;
-Налоговым кодексом Российской Федерации;
-Трудовым кодексом Российской Федерации;
-другими нормативно-правовыми актами.

В соответствии с пунктом 52 Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012 № 1075 экспертной группой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на 2020 год, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой на 2021 год были применены индексы-дефляторы в следующих размерах, (%):

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- индекс потребительских цен (ИПЦ) 103,6.

Экспертной группой проведен анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска, энергетических ресурсов, воды, стоков, реагентов и штатной численности обслуживающего персонала.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и реализация тепловой энергии;
2. Обслуживание жилищного фонда;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

Объект теплоснабжения, эксплуатируемый ООО «Компания «Витэсс»», расположен в МО г. Тула, г. Туле, ул. Макаренко, 38 Б и обслуживает потребителей жилого комплекса «Солнечный» отоплением, вентиляцией и горячим водоснабжением. Предприятие отпускает тепловую энергию населению (жилой фонд – 78%), бюджетным потребителям (детский сад – 19%) и прочим потребителям (офисы – 4%).

В заключение Экспертизы рассматривается два периода регулирования: план на 2020 г. и план на 2021-2023 гг. Энергоснабжающая организация рассматривает три периода регулирования: 2020 г., 2021 г. и 2022 г.

В настоящее время в эксплуатацию сдана 1-ая очередь строительства ЖК «Солнечный»: детский сад и жилые дома 1 и 2, а так же источник теплоснабжения. В 2020 году вводятся в эксплуатацию еще 2-х жилых дома – 3 и 4. В 2021 году планируется ввести в эксплуатацию оставшиеся жилые дома застройки – 5 и 6.

Объект теплоснабжения состоит из котельной, теплового пункта (ЦТП) и насосной.

В котельной установлено 3 водогрейных котла для работы круглогодично.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Период	Мощность котельной, Гкал/час		Средневзвешенный КПД котлов, %
	всего	в работе			установленная	фактическая загрузка	
ICI CALDAIE REX 240 (2,064 Гкал/ч)	3	2	2019	2020 г.	6,19	**1,76 (28,43%)**	94,45
		3		2021-2023 гг.		**2,67 (43,13%)**	94,45

Топливом для котлов служит природный газ.

Схема котельной - двухконтурная. Температура теплоносителя в котловом контуре - 105-70 °С. Приготовление теплоносителя для системы отопления и горячей воды для системы ГВС производится в ЦТП в пластинчатых теплообменниках.

Тепло от ЦТП отпускается в виде сетевой воды для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий, детского сада и прочих потребителей. Сетевая вода отпускается по графику 85-60 °С. Горячая вода на санитарно-бытовые нужды отпускается с температурой 65-55°С, в местах водоразбора - 60°С.

Подпитка внутреннего котлового контура производится водой, прошедшей обработку в автоматических установках натрий-катионирования непрерывного действия типа HYDROTECH STC 0835 и периодического действия типа HYDROTECH SSC 0836. Схема водоподготовки - одно-ступенчатое Na- катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью. В качестве катионита используется Lewatit C249NS.

Заполнение и возмещение утечек воды из систем сетевого контура и местных систем потребления (подпитка) осуществляется водопроводной водой.

Система теплоснабжения - закрытая. Тепловые сети - 4-х трубные. Тепловые сети проложены подземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении для периода 2020 г. – 1,181 км, для периода 2021-2023 гг. – 1,620 км.

Учет потребленного природного газа, электроэнергии, воды и теплоэнергии осуществляется счетчиками, установленными в котельной, ЦТП и насосной.

Обслуживание котельной осуществляет ООО «Инжиниринг-Сервис» в соответствии с договором, заключенным с ООО «Компания «Витэсс»».

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемой модульной котельной ООО «Компания «Витэсс»» г. Тула, предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2020-2023 гг. При этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-Э, на каждый

год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление

Теплопотребление на нужды отопления жилых домов, бюджетных организаций и прочих потребителей выполнен Экспертизой по проектным данным, предоставленным ООО «Компания «Витэсс»».

Расход тепла на горячее водоснабжение для санитарно-бытовых нужд жилых домов определен по проектным данным с учетом фактической заселенности.

Расход тепла на горячее водоснабжение бюджетных организаций и прочих потребителей определен по нормативам водопотребления.

Температура горячей воды (60^{o}С) в местах водоразбора соответствует температуре горячей воды, принятой при расчете нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения. Нормативы потребления горячей воды утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 16.05.2013 № 45 в редакции приказа Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73.

Теплопотребление по расчетам предприятия и Экспертизы приведено ниже в таблице 2.

Таблица 2

План 2020 г.									
Наименование	Теплопотребление, Гкал								
	отопление и вентиляция				ГВС				Итого Гкал
	Население	Бюджет	Прочие	Всего	Население	Бюджет	Прочие	Всего	
Экспертиза	2931,92	303,37	168,62	3403,91	1090,70	37,21	6,95	1134,86	**4538,77**
Предприятие	1000,37	432,86	34,67	1467,9	928,63	27,10	53,554	1009,28	2477,18
План 2021 г.									
Наименование	Теплопотребление, Гкал								
	отопление и вентиляция				ГВС				Итого Гкал
	Население	Бюджет	Прочие	Всего	Население	Бюджет	Прочие	Всего	
Экспертиза	4397,87	303,37	252,93	4954,17	2610,17	37,21	10,42	2657,79	**7611,96**
Предприятие	2000,73	432,86	69,34	2502,93	1976,36	27,21	107,56	2111,13	4614,06
План 2022-2023 гг.									
Наименование	Теплопотребление, Гкал								
	отопление и вентиляция				ГВС				Итого Гкал
	Население	Бюджет	Прочие	Всего	Население	Бюджет	Прочие	Всего	
Экспертиза	4397,87	303,37	252,93	4954,17	2610,17	37,21	10,42	2657,79	**7611,96**
Предприятие	3001,1	432,86	104,01	3537,97	2964,53	27,21	161,34	3153,08	6691,05

Теплопотребление по расчету Экспертизы выше, чем по расчету предприятия в связи с тем, что Экспертизой расчет произведен в соответствии с данными проектной документации, предоставленной ООО «Компания «Витэсс»». Расчет предприятия выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению жилых домов.

Потери тепла в местных системах бюджетных и прочих потребителей

Таблица 3

Потери тепла в местных системах бюджетных и прочих потребителей, Гкал		
Период	Расчет предприятия	Расчет Экспертизы
План на 2020 г.	1,71	**2,47**
План на 2021 г.	1,88	**3,18**
План на 2022-2023 гг.	2,06	**3,18**

Полезный отпуск тепловой энергии

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
План 2020 г.				
Экспертиза	4538,77	2,47	**4541,24**	1,640
Предприятие	2477,18	1,71	2478,89	0,922
План 2021 г.				
Экспертиза	7611,96	3,18	**7615,14**	2,518
Предприятие	4614,06	1,88	4615,94	1,711
План 2022-2023 гг.				
Экспертиза	7611,96	3,18	**7615,14**	2,518
Предприятие	6691,05	2,06	6693,11	2,454

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии в сетях ЭСО рассчитаны Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325.

Длины и диаметры трубопроводов приняты по данным предприятия.

По расчету Экспертизы в 2020 г. – **403,16 Гкал;**

в 2021-2023 гг. – **535,37 Гкал.**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены ниже в таблице 5.

Отпуск от котельной

Таблица 5

Наименование		Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
План 2020 г.						
Экспертиза	ОТ	3406,34	0,5905	164,67	3574,01	
	ГВС	1134,90	0,5905	235,49	1370,39	
	Всего	**4541,24**	1,181	**403,16**	**4944,40**	8,15
Предприятие		2478,89	1,101	368,14	2847,03	12,93
План 2021 г.						
Экспертиза	ОТ	4957,31	0,810	220,72	5178,03	
	ГВС	2657,83	0,810	314,65	2972,48	
	Всего	**7615,14**	1,620	**535,37**	**8150,51**	6,57
Предприятие		4615,94	1,232	404,74	5020,68	8,06
План 2022-2023 гг.						
Экспертиза	ОТ	4957,31	0,810	220,72	5178,03	
	ГВС	2657,83	0,810	314,65	2972,48	
	Всего	**7615,14**	1,620	**535,37**	**8150,51**	6,57
Предприятие		6693,11	1,742	548,88	7241,99	7,58

Расход тела на собственные нужды котельной

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008.

Результаты расчета (Гкал) представлены в таблице 6.

Таблица 6

Потери тепла на собственные нужды котельной, Гкал		
Период	Расчет предприятия	Расчет Экспертизы
План на 2020 г.	29,95	**47,68**
План на 2021 г.	38,71	**61,04**
План на 2022-2023 гг.	49,016	**61,04**

Выработка тепловой энергии

Выработку тепловой энергии по предложению предприятия и расчету Экспертизы см. в таблице 7 и 8.

Таблица 7

Выработка тепловой энергии, Гкал		
Период	Расчет предприятия	Расчет Экспертизы
План на 2020 г.	2 876,98	**4992,08**
План на 2021 г.	5 059,39	**8211,55**
План на 2022-2023 гг.	7 291,01	**8211,55**

Расход натурального топлива

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3, соответствующей базовой цене на газ и в соответствии со средневзвешенным КПД котлов по режимным картам, предоставленным предприятием.

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР кг у.т. Гкал (выработка)	НУР кг у.т. Гкал (от пуск)	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м^3
План 2020 г.							
Экспертиза	4944,40	47,68 (0,96%)	4992,08	156,22	**157,72**	779,84	**690,74**
Предприятие	2 847,03	29,95	2 876,98	153,34	-	441,14	390,887
План 2021 г.							
Экспертиза	8150,51	61,04 (0,74%)	8211,55	156,22	**157,39**	1282,77	**1136,20**
Предприятие	5 020,68	38,71	5 059,39	153,34	-	775,79	687,407
План 2022-2023 гг.							
Экспертиза	8150,51	61,04 (0,74%)	8211,55	156,22	**157,39**	1282,77	**1136,20**
Предприятие	7 241,99	49,016	7 291,01	154,04	-	1 123,11	995,162

Расходы тепла на собственные нужды котельной по расчету Экспертизы, выше, чем по расчету предприятия в связи с уточнением нужд котельной и ЦТП.

Расход топлива (тыс. м^3) приведен в таблице 9 ниже.

Таблица 9

Наименование	**План 2020 г.**		**План 2021 г.**		**План 2022-2023 гг.**	
	Предпр.	Экспертиза	Предпр.	Экспертиза	Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	2478,89	4541,24	4615,94	7615,14	6693,11	7615,14
Газ природный, т.м^3 $Q_н^р$=7900 ккал/нм^3	390,887	**690,74**	687,407	**1136,20**	995,162	**1136,20**
Уд. расход, м^3/Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	157,69	**151,77**	148,92	**149,20**	148,68	**149,20**

Расход газа по расчету Экспертизы выше, чем по расчету предприятия, в связи с более высоким отпуском тепловой энергии по расчету Экспертизы.

Электроэнергия

По расчету предприятия – 159,25 тыс. кВт-ч.

По расчету Экспертизы на период 2020 г. – **146,48 тыс. кВт-ч.**

По расчету Экспертизы на период 2021-2023 гг. – **165,91 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс. кВт-ч) приведен в таблице 10.

Таблица 10

	План 2020 г.	**План 2021 г.**	**План 2022-2023 гг.**

Наименование	Предпр.	Экспертиза	Предпр.	Экспертиза	Предпр.	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	2478,89	4541,24	4615,94	7615,14	6693,11	7615,14
Эл.энергия, тыс.квт-ч	159,254	**146,48**	159,254	**165,91**	159,254	**165,91**
Расход эл.энерг.на 1 Гкал полезного отпуска, кВт-ч /Гкал	64,24	**32,18**	34,50	**21,79**	23,79	**21,79**

Расход воды

Расчет расхода воды выполнен Экспертизой для двух вариантов: с заключенным договором на обслуживание котельной (1 вариант) и без него (2 вариант). Для 1-го варианта из расчетов исключаются персонал, хоз. бытовые нужды.

Вода на нужды ГВС в тариф не включена.

Результаты расчета водопотребления предприятия и Экспертизы приведены ниже в таблице 11 и 11а.

Таблица 11

Расход воды (1 вариант), м^3								
Наименование	Утечки и заполнение внутр. систем	Утечки и заполнение ТС	Промывка ТС	Х/быт котел.	СН ХВО	Продувка	Всего	ГВС
План 2020 г.								
Экспертиза	416,33	339,37	64,92	-	67,53	234,04	**1122,19**	17977,24
Предприятие	578,697		115,277	73,32	149,45	132,72	1049,46	16883,33
План 2021 г.								
Экспертиза	622,10	412,86	78,77	-	94,00	337,59	**1545,32**	41934,86
Предприятие	782,993		157,684	73,32	222,67	234,04	1470,70	15315,096
План 2022-2023 гг.								
Экспертиза	622,10	412,86	78,77	-	94,00	337,59	**1545,32**	41934,86
Предприятие	1039,841		209,783	73,32	304,39	337,59	1964,92	52745,057

Таблица 11а

Расход воды (2 вариант), м^3								
Наименование	Утечки и заполнение внутр. систем	Утечки и заполнение ТС	Промывка ТС	Х/быт котел.	СН ХВО	Продувка	Всего	ГВС
План 2020 г.								
Экспертиза	416,33	339,37	64,92	63,00	67,53	234,04	**1185,19**	17977,24

Предприятие	578,697		115,277	73,32	149,45	132,72	1049,46	16883,33
План 2021 г.								
Экспертиза	622,10	412,86	78,77	63,00	94,00	337,59	**1608,32**	41934,86
Предприятие	782,993		157,684	73,32	222,67	234,04	1470,70	15315,096
План 2022-2023 гг.								
Экспертиза	622,10	412,86	78,77	63,00	94,00	337,59	**1608,32**	41934,86
Предприятие	1039,841		209,783	73,32	304,39	337,59	1964,92	52745,057

Стоки

Объем стоков (м3) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы приведены в таблице 12 и 12а.

Таблица 12

Расход стоков (1 вариант), $м^3$				
Наименования	Продувка	Хоз-бытовые нужды	Собственные нужды ХВП	Всего
План на 2020 г.				
Экспертиза	234,04	-	67,53	**301,57**
Предприятие	132,72	-	149,45	282,17
План на 2021 г.				
Экспертиза	344,66	-	92,55	**431,59**
Предприятие	234,04	-	222,67	456,71
План на 2022-2023 гг.				
Экспертиза	344,66	-	92,55	**431,59**
Предприятие	337,59	-	304,39	641,98

Таблица 12а

Расход стоков (2 вариант), $м^3$				
Наименования	Продувка	Хоз-бытовые нужды	Собственные нужды ХВП	Всего
План на 2020 г.				
Экспертиза	234,04	63,00	67,53	**364,57**
Предприятие	132,72	-	149,45	282,17
План на 2021 г.				
Экспертиза	337,59	63,00	94,00	**494,59**
Предприятие	234,04	-	222,67	456,71
План на 2022-2023 гг.				
Экспертиза	337,59	63,00	94,00	**494,59**
Предприятие	337,59	-	304,39	641,98

Расход соли

Расходы катионитов и соли, выполнен для 2-го варианта (без договора на обслуживание), т.к. все указанные составляющие заложены в договор на обслуживание котельной и в первом варианте не учитываются. Расход таблетированной соли (т) по расчетам предприятия и предложение Экспертизы приведены в таблице 13.

Таблица 13

Расход таблетированной соли (2 вариант), т	
Предприятие	Экспертиза
План на 2020 г.	
0,79	**0,88**
План на 2021 г.	
1,18	**1,23**
План на 2022-2023 гг.	
1,61	**1,23**

Катиониты

Катионит – Lewatit C249NS.

Таблица 14

Количество катионита (2 вариант), т	
Предприятие	Экспертиза
План на 2020 г.	
0,0005	**0,004**
План на 2021 г.	
0,0005	**0,004**
План на 2022-2023 гг.	
0,0005	**0,004**

ГКУ ТО «Экспертиза» расход катионита определен согласно «Основным требованиям к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологическим рекомендациям по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005, разработанным ОАО «ВТИ».

Численность основного производственного персонала

Предложения предприятия и Экспертизы по численности основных производственных рабочих приведены ниже в таблице 15 и 15а.

Таблица 15

Предложение предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
План на 2020-2023 гг. (1 вариант)													
Оператор	апп. хво	сл. по обсл. ТС	сл. по обсл. КО	сл. по обсл. ЭО	сл. кип	всего	Оператор	апп. хво	сл. по обсл. ТС	сл. по обсл. КО	сл. по обсл. ЭО	сл. кип	всего
-	-	1	1	1	1	4	-	-	1	-	-	-	**1**

Таблица 15а

Предложение предприятия, ед.	Расчет Экспертизы, ед.
План на 2020-2023 гг. (2 вариант)	

Операт ор	апп. хво	сл. по обсл. ТС	сл. по обсл. КО	сл. по обсл. ЭО	сл. кип	всего	Операт ор	апп. хво	сл. по обсл. ТС	сл. по обсл. КО	сл. по обсл. ЭО	сл. кип	всего
-	-	1	1	1	1	4	-	-	1	1	0,5	1	**3,5**

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых.

Количество условных единиц

Таблица 16

Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
План на 2020 г.				
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	102,097		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100 мм	1 км	0,893	11	9,818
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	1,871	0,060	0,112
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	1,640	0,500	0,820
Всего				**10,750**
Расчет предприятия	-	-	-	11,83
План на 2021 г.				
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	97,261		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100 мм	1 км	1,215	11	13,365
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,060	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,518	0,500	1,259
Всего				**14,624**
Расчет предприятия	-	-	-	12,86
План на 2022-2023 гг.				

Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	97,261		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром до 100 мм	1 км	1,215	11	13,365
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	-	0,060	0
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	1	5	5
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	2,518	0,500	1,259
Всего				**14,624**
Расчет предприятия	-	-	-	15,79

Выводы и предложения:

1. Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Компания «Витэсс»» МО г. Тула, г. Тула, ул. Макаренко, 38 Б на 2021 г., величину полезного отпуска тепловой энергии и объемы топливно - энергетических составляющих тарифа принять:

Наименование	Ед. изм.	План на 2020 г. (1 вариант)	План на 2021-2023 гг. (1 вариант)	План на 2020 г. (2 вариант)	План на 2021-2023 гг. (2 вариант)
Полезный	Гкал	4541,24	**7615,14**	4541,24	7615,14
Топливо: - природный газ При $Q^{p}_{н}$=7900 ккал/$м^3$	тыс.$м^3$	690,74	**1136,20**	690,74	1136,20
Эл. энергия	тыс. квт-ч	146,48	**165,91**	146,48	165,91
Вода	тыс. $м^3$	1,12	**1,55**	1,19	1,61
Стоки	тыс. $м^3$	0,30	**0,43**	0,36	0,49
Соль	т	-	**-**	0,88	1,23
Катионит	т	-	**-**	0,0004	0,0004
Численность	Ед.	1	**1**	3,5	3,5
Кол-во условных единиц		10,750	**14,624**	10,750	14,624

При расчете тарифа на тепловую энергию на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг., отпускаемую ООО «Компания «Витэсс» объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенной тепловой энергии принять в соответствии с приложением №1.

Баланс теплопотребления теплоснабжающей организации представлен в приложении №2.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 №760-э плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе - скорректированная плановая НВВ), $НВВ_i^{ск}$, по формуле:

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i \text{ (тыс. руб.), (20)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год по формуле (12) с применением величины $НВВ_i^{ск}$ и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Экспертной группой осуществлена корректировка тарифа на тепловую энергию на 2021 год, в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включает следующие показатели:

- отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов.
- отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов.

К утверждению экспертной группой предлагается тариф на тепловую энергию на 2021 год в размере 2281,77 руб./Гкал, рост к действующему составляет 71,87%.

Операционные (подконтрольные) расходы были скорректированы в соответствии с ИПЦ, принятым в размере 103,6%, индексом эффективности ОР и с учетом индекса количества активов, утвержденным для данного предприятия в размере 1% и индексом

изменения количества активов, принятым равным 0. Операционные расходы на 2021 год составляют 2140,05 тыс. руб.

В целом необходимая валовая выручка на 2021 год составит 17376,00 тыс. руб., что выше первоначально утвержденной на 93,86 тыс. руб. Полезный отпуск принят в размере 7,61514 тыс. Гкал, динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии относительно 2020 года - увеличение на 167,69 %.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в следующих таблицах.

Приложение 5.2

Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО «Компания «Витэсс»

тыс. руб**.**

N п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Производство и передача		
			Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,0	4,0	3,6
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,3604	0,3604
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	10,750	14,624	14,624
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2086,55**	**1995,21**	**2140,05**

Приложение 5.3

Реестр скорректированных неподконтрольных расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО «Компания «Витэсс»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год

1	2	3	4	5
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	207,72	213,87	207,72
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1385,27	1440,68	1385,27
1.4.1.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	Расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	Налог на имущество	1385,27	1440,68	1385,27
1.4.5.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.4.6.	Прочие налоги	0	0	0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	548.05	569,97	559,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	5370,16	5370,16	5370,16
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	7511,20	7594,68	7522,55
2.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования / Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00

4.	**Итого неподконтрольных расходов**	**7511,20**	**7594,68**	**7522,55**

Приложение 5.4

Реестр скорректированных расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для для ООО «Компания «Витэсс»

тыс. руб.

N п/п	Наименование ресурса	год i0 2020 год	год i0 + 1 2021 год	год i0 + 1 2021 год
		i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы на топливо	3897,74	6603,74	6603,75
2.	Расходы на электрическую энергию	888,57	1041,67	1062,8
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы на холодную воду	33,27	46,85	46,85
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО**	**4819,58**	**7692,25**	**7713,40**

Приложение 5.9

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2023 гг. для ООО «Компания «Витэсс»

тыс. руб.

N п/п	Наименование расхода	Утверждено год i0 2020 год	Утверждено год i0+1 2021 год	Корректировка год i0+1 2021 год
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2086,55	1995,21	2140,05
2.	Неподконтрольные расходы	7511,2	7594,68	7522,55
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4819,58	7692,25	7713,40
4.	Прибыль	0,00	0,00	0,00
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14417,33**	**17282,14**	**17376,00**

	Утверждено 2020 год	**Утверждено 2021 год**	**Корректировка 2021 год**
Полезный отпуск, тыс. Гкал	4,54124	7,61514	7,61514
Тариф, руб./Гкал	3174,76	2269,44	2281,77
Рост к пред. тарифу в %		71,48	71,87

- Приложение 1.

- **Топливно-энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Компания «Витэсс»» МО г. Тула, г. Тула, ул. Макаренко, 38 Б на 2020-2023 гг.**
- **(1 вариант с договором на обслуживание)**

Наименование	Ед. изм.	План 2020 г.				План 2021-2023 гг.				
		Предложение предприятия	Расчет Экспертизы	в том числе		Предложение предприятия 2021 г.	Предложение предприятия 2022 г.	Расчет Экспертизы	в том числе	
				на производство	на передачу				на производство	на передачу
Полезный отпуск	Гкал	2478,89	**4541,24**	-	-	4615,94	6693,11	**7615,14**	-	-
Топливо: - прир. газ* $Q^{p}_{н}$=7900	тыс.м^3	390,887	**690,74**	4541,24	-	687,407	995,162	**1136,20**	1136,20	-
Эл. энергия	тыс. кВт-ч	159,254	146,48	146,48	-	159,254	159,254	165,91	165,91	-
Вода	тыс. м^3	1,05	1,12	0,30	0,82	1,47	1,61	1,55	0,43	1,12
Стоки	тыс. м^3	0,28	0,30	0,30	-	0,46	0,64	0,43	0,43	-
Соль	т	0,79	-	-	-	1,18	1,61	-	-	-
Катионит	т	0,0005	-	-	-	0,0005	0,0005	-	-	-
Численность	Ед.	4	**1**	-	1	4	4	**1**	-	**1**
Кол-во условных единиц	-	11,83	10,750	-	-	12,86	15,79	14,624	-	-

- **(2 вариант без договора на обслуживание)**

Наименование	Ед. изм.	План 2020 г.			План 2021-2023 гг.			
		Предложение	Расчет Экспертизы	в том числе	Предложение предприятия	Предложение предприятия	Расчет Экспертизы	в том числе

		предприятия		на произ-водство	на пере-дачу	2021 г.	2022 г.		на произ-водство	на пере-дачу
Полезный отпуск	Гкал	2478,89	**4541,24**	-	-	4615,94	6693,11	**7615,14**	-	-
Топливо: - прир. газ* $Q^{p}_{н}$=7900 ккал/м^3	тыс.м^3	390,887	**690,74**	690,74	-	687,407	995,162	**1136,20**	1136,20	-
Эл. энергия	тыс. кВт-ч	159,254	146,48	146,48	-	159,254	159,254	165,91	165,91	-
Вода	тыс. м^3	1,05	1,19	0,36	0,83	1,47	1,61	1,61	0,49	1,11
Стоки	тыс. м^3	0,28	0,36	0,36	-	0,46	0,64	0,49	0,49	-
Соль	т	0,79	0,88	0,88	-	1,18	1,61	1,23	1,23	-
Катионит	т	0,0005	0,0004	0,004	-	0,0005	0,0005	0,0004	0,004	-
Численность	Ед.	4	3,5	2,5	1	4	4	3,5	2,5	1
Кол-во условных единиц	-	11,83	10,750	-	-	12,86	15,79	14,624	-	-

•

•

•

•

Приложение 2.

Баланс теплопотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск от сети, всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям,	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители				население	прочие
											всего	в том числе				
												федер бюджет	обл. бюджет	мунициб. бюджет		

									всего, Гкал							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
План на 2020 г.																
Котельная, г. Тула, ул. Макаренко, 38 Б	4992,08	47,68	4944,40	-	4944,40	403,16	**4541,24**	-	-	**4541,24**	342,17	-	342,17	-	4022,63 (88,6%)	176,44
План на 2021-2023 гг.																
Котельная, г. Тула, ул. Макаренко, 38 Б	8211,55	61,04	8150,51	-	8150,51	535,37	**7615,14**	-	-	**7615,14**	342,32	-	342,32	-	7008,03 (92,0%)	264,79

Приложение 3.

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

План на 2020 г.	Год	янв.	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
ВСЕГО	**4541,24**	**769,03**	**697,49**	**612,33**	**346,64**	**94,57**	**94,57**	**94,57**	**94,57**	**94,57**	**373,89**	**568,06**	**700,95**
бюджет	342,17	63,48	57,07	49,45	25,67	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	28,1	45,49	57,41
прочие	176,44	34,14	30,58	26,34	13,12	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	14,48	24,14	30,74
население	4022,63	671,41	609,84	536,54	307,85	90,89	90,89	90,89	90,89	90,89	331,31	498,43	612,8
План на 2021-2023 гг.	Год	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	август	сент	окт	нояб	декабрь
ВСЕГО	**7615,14**	**1203,03**	**1098,92**	**974,99**	**588,32**	**221,48**	**221,48**	**221,48**	**221,48**	**221,48**	**627,99**	**910,55**	**1103,94**

бюджет	342,32	63,51	57,10	49,47	25,68	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	28,12	45,51	57,43
прочие	264,79	51,23	45,89	39,53	19,69	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	21,73	36,23	46,14
население	7008,03	1088,29	995,93	885,99	542,95	217,51	217,51	217,51	217,51	217,51	578,14	828,81	1000,37

Приложение 4.

Помесячная разбивка потребления природного газа и электроэнергии

Природный газ, тыс. нм^3	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
План на 2020г.	690,74	115,14	104,60	92,04	52,87	15,71	15,71	15,71	15,71	15,71	56,89	85,52	105,13
План на 2021-2023 гг.	1216,46	186,4	170,83	152,29	94,45	39,58	39,58	39,58	39,58	39,58	100,38	142,65	171,56

Эл.энергия, тыс. кВт-ч	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
План на 2020 г.	146,48	21,22	19,57	17,61	11,48	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	12,10	16,58	19,62

План на 2021-2023 гг.	165,91	25,06	23,01	20,56	12,91	5,65	5,66	5,66	5,66	5,66	13,70	19,28	23,10

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить тариф на тепловую энергию для ООО «Компания «Витэсс» в соответствии с предложением экспертной группы комитета ТО по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

5. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, Алексинская ТЭЦ, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, Алексинская ТЭЦ, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год.

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» вышел с предложением об утверждении платы за подключение объектов в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч по ПП Новомосковская ГРЭС в размере 707,22 тыс. руб./Гкал/ч без НДС, а также более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПОК ПП Ефремовская ТЭЦ в размере 2,93 тыс. руб./Гкал/ч без НДС, ПП Новомосковская ГРЭС в размере 22,17 тыс. руб./Гкал/ч без НДС.

Сведения о теплоснабжающей организации

Наименование теплоснабжающей организации: ПАО «Квадра – Генерирующая компания» - филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

Адрес – г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700.

Телефон/Факс - (4872) 25-53-59/25-53-33.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

1. Перечень заявок на подключение объектов теплопотребления к системе теплоснабжения ПАО «Квадра».

2. Копии заявок организаций на подключение объектов теплопотребления к системе теплоснабжения ПАО «Квадра».

4. Копии технических условий на подключение объектов к системе теплоснабжения ПАО «Квадра».

5. Проект договора на подключение к сетям теплоснабжения.

6. Расчет платы за подключение к системам теплоснабжения

Материалы представлены за подписью представителей ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета платы за подключение.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы платы за подключения к системам теплоснабжения ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

- проверка комплектности документов и соответствия их законодательным и нормативным актам;

- проверка заявленного предприятием объема работ по подключение к системам теплоснабжения;

- проверка правильности определения трудозатрат;

- проверка правильности расчетов расходов, связанных с подключением объектов заявителей.

В ходе выполнения работ, экспертами использованы:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства РФ»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

ПАО «Квадра –Генерирующая компания» - филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» производит тепловую и электрическую энергии в режиме комбинированной выработки.

ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» производит тепловую в виде пара и горячей воды.

Характеристика подключаемых объектов

Перечень объектов теплопотребления, планируемых к подключению к системе теплоснабжения ПАО «Квадра» приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ и дата заявки	Заявитель	Подключаемый объект	Место расположения объекта	Источник тепло-снабжения	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Техн. условия
№б/н от 19.11.2018	ООО «ИнтекоСтрой Сервис»	Административное здание, мастерские	г. Новомосковск, ул. 1-я Транспортная, д. 13	ПП «НГРЭС»	0,134	№АН-1110/2348 от 26.11.2018
№318/18-и от 24.09.2018	ООО «Кубаньмасло-ЕМЗ»	«Тульский завод растительных масел»	Ефрем.р-н, земельный участок ООО «Каргилл»	ПОК ПП «ЕТЭЦ»	31,434	№АН-1110/2407 от 30.11.2018
№б/н б/д	ИП Кистрин И.И.	Адм. здание, мастерские	г. Новомосковск, ул. 1-я Транспортная, д. 42	ПП «НГРЭС»	0,134	№СВ-1110/0746 от 12.04.2019
№36/01-01 от 23.07.2019	АО «Объединение бытовой химии»	Производственная площадка	г. Новомосковск, ст. Заводской парк	ПП «НГРЭС» ПГУ	2,100	№СВ-1110/2088 от 01.10.2019
№4369 от 06.12.2019	ООО «ККС»	ЦТП Гипсовый	г. Новомосковск, ул. Олимпийская, в районе д. 5Б	ПП «НГРЭС» первичный контур	6,45	№АЛ-1113/2633 от 26.12.2019

Технические условия подключения объекта
ООО «ИнтекоСтройСервис»

Отпуск тепла для отопления административного здания ООО «ИнтекоСтройСервис» планируется от магистральных трубопроводов тепловой сети заводского района г. Новомосковска от ПП «Новомосковская ГРЭС».

Тепловая энергия от ПП «НГРЭС» отпускается в виде горячей (сетевой) воды.

Температурный график - 95-70^{0}С.

Система теплоснабжения – закрытая.

Точка подключения объекта – ТК №306.

Согласно техническим условиям, затраты на разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных работ, врезку в существующую сеть несет заказчик - ООО «ИнтекоСтройСервис».

ПАО «Квадра» согласовывает проектную документацию и осуществляет контроль за проведением строительно-монтажных работ.

ООО «Кубаньмасло-ЕМЗ»

Отпуск тепла в виде пара для производственных нужд проектируемого предприятия «Тульский Завод Растительных масел» («ТЗРМ») планируется от паровых сетей производственно-отопительной котельной (ПОК) ПП «Ефремовская ТЭЦ».

Рабочие параметры среды:

- среда – насыщенный пар;
- температура - 185-205^{0}С;
- давление – 1,3-1,4 МПа.

Точка подключения объекта – определяется проектом и согласовывается с ПП «ЕТЭЦ».

Согласно техническим условиям, затраты на разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных работ, врезку в существующую сеть несет заказчик - ООО «Кубаньмасло-ЕМЗ»

ПАО «Квадра» согласовывает проектную документацию и осуществляет контроль за проведением строительно-монтажных работ.

ИП Кистрин И.И.

Отпуск тепла для отопления административного здания ИП Кистрин И.И. планируется от магистральных трубопроводов тепловой сети заводского района г. Новомосковска от ПП «Новомосковская ГРЭС».

Тепловая энергия от ПП «НГРЭС» отпускается в виде горячей (сетевой) воды.

Температурный график - 95-70^{0}С.

Система теплоснабжения – закрытая.

Точка подключения объекта – ТК №306.

Согласно техническим условиям, затраты на разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных работ, врезку в существующую сеть несет заказчик - ИП Кистрин И.И.

ПАО «Квадра» согласовывает проектную документацию и осуществляет контроль за проведением строительно-монтажных работ.

АО «Объединение бытовой химии»

Отпуск тепла в виде пара на производственную площадку АО «Объединение бытовой химии» планируется от паропровода 13 кгс/см^2 РОУ ВД блока ПГУ ПП «Новомосковская ГРЭС».

Рабочие параметры среды:

- среда – пар;
- температура - 295^{0}С;

- давление – 1,3 МПа.

Согласно техническим условиям, затраты на разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных работ, врезку в существующую сеть несет заказчик - АО «Объединение бытовой химии».

ПАО «Квадра» согласовывает проектную документацию и осуществляет контроль за проведением строительно-монтажных работ.

Восточный филиал ООО «ККС»

Подключение строящегося ЦТП Гипсовый планируется от надземной трехтрубной сети первичного контура системы теплоснабжения южной части г. Новомосковска от ПП Новомосковская ГРЭС в районе неподвижной опоры Н-36.

Тепловая энергия от ПП «НГРЭС» отпускается в виде горячей (сетевой) воды.

Температурный график - 150-70^{0}С.

Система теплоснабжения – открытая.

Точка подключения объекта – определяется проектом и согласовывается с ПП «НГРЭС».

Согласно техническим условиям, затраты на разработку проектной документации, выполнение строительно-монтажных работ, врезку в существующую сеть несет заказчик - Восточный филиал ООО «ККС».

ПАО «Квадра» согласовывает проектную документацию и осуществляет контроль за проведением строительно-монтажных работ.

Перечень работ, предусмотренных в расчете платы за подключение к системе теплоснабжения

В расчет расходов, связанных с подключением объекта заявителя, входят следующие работы:

а) разработка технических условий;

б) заключение договора на техподключение;

г) выполнение работ по проверке выполнения технических условий;

д) выполнение работ по фактическим действиям по технологическому присоединению;

е) выполнение работ по допуску в эксплуатацию узла учета потребителя.

Расчет расходов на подключение объекта

В соответствии с разделом IX.IX. Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на подключение объектов заявителей состоят из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$);

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.1}$);

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.2}$);

- налога на прибыль (Н).

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) определяются по формуле:

$$П_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{Р^{подключ.}} (тыс.\,руб./Гкал/ч)$$

где:

$Расх._1^{подключ.}$- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$Р^{подключ.}$- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Результаты расчета фонда оплаты труда на подключение к системам теплоснабжения ПАО «Квадра –Генерирующая компания» - филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ пп	Наименование мероприятий	Трудозатраты, чел.час		Затраты на оплату, тыс.руб.	
		ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
ПП «Новомосковская ГРЭС» (Заказчики – АО «Объединение бытовой химии», ООО «ККС»)					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договора на подключение	40,50	5,50	24,84	3,19
2	Проверка выполнения технических условий	29,25	10,25	16,03	4,12
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	38,50	23,00	18,44	10,63
4	Допуск в эксплуатацию узла учета	24,00	9,00	13,47	3,56
	ИТОГО затраты на 1 подключение:	132,25	**44,75**	72,79	**21,50**
ИТОГО затраты для 2 подключений:				**145,57**	**43,00**
ПП «Новомосковская ГРЭС» (Заказчики – ООО «ИнтекоСтройСервис», ИП Кистрин И.И.)					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договоров на подключение	40,5	5,50	24,84	3,19
2	Проверка выполнения технических условий	29,25	10,25	16,03	4,12
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	38,5	18,00	18,44	8,30
4	Допуск в эксплуатацию узла учета	24	9,00	13,47	3,56
	ИТОГО затраты на 1 подключение:	132,25	**42,75**	72,79	**19,17**
	ИТОГО затраты для 2 подключений:			**145,57**	**38,34**
ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (Заказчик - ООО «Кубаньмасло-ЕМЗ»)					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договора на подключение	40,50	5,50	24,18	3,13
2	Проверка выполнения технических условий	29,25	10,25	14,91	3,99
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	38,50	19,50	19,28	8,50
4	Допуск в эксплуатацию узла учета	24,00	9,00	12,36	3,22
	ИТОГО:	132,25	**44,25**	70,73	**18,84**

Должностные оклады, объемы для расчета часовой оплаты труда приняты по данным энергоснабжающей организации.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ пп	Показатели	Ед. изм.	Предложения	
			ЭСО	Экспертиза
ПП «Новомосковская ГРЭС» (Заказчики – АО «Объединение бытовой химии», ООО «ККС»)				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	**тыс.руб.**	189,53	**55,99**
1.	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	145,57	43,00
2.	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	43,96	12,99
	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	**Гкал/ч**	8,55	**8,55**
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) на 1 Гкал/ч	**тыс.руб./ Гкал/ч**	22,17	**6,55**
ПП «Новомосковская ГРЭС» (Заказчики – ООО «ИнтекоСтройСервис», ИП Кистрин И.И.)				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	**тыс.руб.**	189,53	**49,92**
1.	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	145,57	38,34
2.	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	43,96	11,58
	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	**Гкал/ч**	0,27	**0,27**
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) на 1 Гкал/ч	**тыс.руб./ Гкал/ч**	707,22	**184,89**
ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» (Заказчик - ООО «Кубаньмасло-ЕМЗ»)				
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	**тыс.руб.**	92,09	**24,53**
1.	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	70,73	18,84
2.	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	21,36	5,69
	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	**Гкал/ч**	31,43	**31,43**
	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) на 1 Гкал/ч	**тыс.руб./ Гкал/ч**	2,93	**0,78**

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителя

Согласно представленному ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» расчету расходов, связанных с подключением к системам теплоснабжения заявленных объектов затраты на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения заявителя отсутствуют, так как согласно договору работы по созданию тепловых сетей выполняет заявитель.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение, расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($П_{2.2}$) **отсутствуют**.

Расчет налога на прибыль

Налог на прибыль (Н) в расчетах филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» отсутствует**.**

Расчет платы за подключение объекта к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

Результаты расчетов платы за подключение приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ пп	Показатели	ЭСО		**Экспертиза**	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
ПП «Новомосковская ГРЭС»					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$), см. табл. 4	189,53	22,17	55,99	6,55
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.1}$)	-	-	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.2}$)	-	-	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-	-	-	-
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	189,53	22,17	55,99	6,55
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки ($П^1$), всего:		**22,17**		**6,55**
ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ»					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$), см. табл. 4	92,09	2,93	24,53	0,78
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.1}$)	-	-	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.2}$)	-	-	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-	-	-	-
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	92,09	2,93	24,53	0,78
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки ($П^1$), всего:		2,93		**0,78**

Расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

Результаты расчетов платы за подключение приведены в таблице 5.

Таблица 5

№ пп	Показатели	ЭСО		**Экспертиза**	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
ПП «Новомосковская ГРЭС»					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$), см. табл. 4	189,53	707,22	49,92	184,89
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.1}$)	-	-	-	-

№ пп	Показатели	ЭСО		**Экспертиза**	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя ($П_{2.2}$)	-	-	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-	-	-	-
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	189,53	707,22	49,92	184,89
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки ($П^1$), всего:		707,22		**184,89**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение:

Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, Алексинская ТЭЦ, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2020 год.

Результаты голосования:
«принять» -5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

6.1. О выборе метода регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2021 - 2023 годы для ООО «Комтех – Д»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Поддувалина Е.А.,

Слушали Поддувалину Е.А., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2021 - 2023 годы для ООО «Комтех – Д».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Комтех - Д» с заявлением об утверждении тарифов на 2021-2023 годы на услугу водоснабжения.

Предприятие избрало метод расчета тарифов – метод индексации, что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на услугу водоснабжения на 2021-2023 годы для ООО «Комтех - Д» **методом индексации.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать методом регулирования тарифов для ООО «Комтех – Д» на 20211 -2023 годы метод долгосрочной индексации установленных тарифов.

Результаты голосования:
«принять» -5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

6.2. О выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2021 - 2023 годы для ООО «Гарант»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Орехова Е.С.,

Слушали Орехову Е.А., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2021 - 2023 годы для ООО «Гарант».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Гарант» с заявлением об утверждении тарифов на 2021-2023 годы на услуги водоснабжения и водоотведения.

Предприятие избрало метод расчета тарифов – метод индексации, что соответствует постановлению Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения».

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2021-2023 годы для ООО «Гарант» **методом индексации.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать методом регулирования тарифов для ООО «Гарант» на 2021 -2023 годы метод долгосрочной индексации установленных тарифов.

Результаты голосования:
«принять» -5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2021 год долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2021 гг., 2019 – 2021гг., 2019 – 2022 гг., 2019 – 2023 гг., 2020 – 2022 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2021 – 2023 гг. и 2021 – 2025 гг. для потребителей Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации на услуги водоснабжения и водоотведения, на транспортировку воды и сточных вод для организаций Тульской области, согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации на транспортировку сточных вод для МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба», согласно приложению № 2.

3. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.:

3.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 3;

3.2. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 4;

3.3. на транспортировку воды, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 5;

3.4. на транспортировку сточных вод, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 6.

4. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. на транспортировку сточных вод, оказываемую МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба», работающим на упрощенной системе налогообложения, согласно приложению № 7.

5. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.:

5.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 8;

5.2. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 9;

5.3. на услугу водоотведения (очистка сточных вод), оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 10;

5.4. на транспортировку сточных вод, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 11.

6. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.:

6.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 12;

6.2. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 13;

7. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 гг.:

7.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 14.

8. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного период регулирования 2019 – 2023 гг.:

8.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 15;

8.2 на техническую воду, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 16;

8.3. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 17;

8.4. на услугу водоотведения (очистка сточных вод), оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 18;

8.5. на транспортировку воды, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 19;

8.6 на транспортировку сточных вод, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 20.

9. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного период регулирования 2019 – 2022 гг.:

9.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 21;

9.2. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 22;

9.3. на услугу водоотведения (очистка сточных вод), оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 23;

9.4. на транспортировку сточных вод, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 24.

10. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного период регулирования 2019 – 2021 гг.:

10.1. на услугу водоснабжения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 25;

10.2. на техническую воду, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 26;

11. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.:

11.1. на услугу водоснабжения (питьевая вода), оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 27;

11.2. на услугу водоотведения, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 28;

11.3. на транспортировку воды, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 29;

11.4. на транспортировку сточных вод, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 30.

12. Утвердить производственные программы на услуги водоснабжения и водоотведения, оказываемые организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 31.

13. Разместить производственные программы, указанные в п. 12 настоящего постановления, на официальном сайте комитета Тульской области по тарифам в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

14. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 2 – 8 постановления комитета Тульской области по тарифам от 17 декабря 2019 года № 44/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2020 год долгосрочных периодов регулирования 2017 – 2020 гг., 2018 – 2020 гг., 2018 – 2021 гг., 2019-2021гг., 2019-2022гг., 2019 – 2023 гг. и на 2020 – 2024 гг. для потребителей Тульской области»; пункты 2 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 10 марта 2020 года № 7/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения и утверждении производственных программ на 2020 – 2023 гг. для ООО «РУФФ», работающего на упрощенной системе налогооблажения»; пункты 2 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 25 июня 2020 года № 17/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения и утверждении производственных программ на 2020 – 2023 гг. для МУП «Черньводоканал», работающего на упрощенной системе налогообложения»; пункты 1 - 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 06 февраля 2018 года № 4/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы на 2018 – 2021 гг. для ООО «ИНЖКОМСЕРВИС»; строку 2 пункта 55 приложения № 1 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2019 год долгосрочных периодов регулирования 2016- 2019 гг., 2017-2020 гг., 2018-2020 гг., 2018-2021 гг. и на 2019-2023 гг. для потребителей Тульской области»; пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2019 года № 49/2 «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы на 2020 - 2022 гг. для ООО «Промышленное водообеспечение».

15. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1 - 11 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2021 гг., 2019 – 2021гг., 2019 – 2022 гг., 2019 – 2023 гг., 2020 – 2022 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2021 – 2023 гг. и 2021 – 2025 гг. соответственно с учетом календарной разбивки.

16. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д. А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, на транспортировку воды и сточных вод для организаций Тульской области с использованием метода индексации на период 2021 – 2025 гг., тыс. руб.

№	Наименование организации	услуги	Базовый уровень операционных расходов на 2021 год	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
1.	ФКУ «Лечебное исправительное учреждение № 3 УФСИН по Тульской области»	водоснабжение	932,8	1	9,06	0,709
2.	ООО «Северо-Задонский водоканал»	водоснабжение	14261,47	1	10,64	0,7165
3.	ООО «Профессионал-М»	водоснабжение	9027,08	1	4,53	0,994
		водоотведение	7048,13	1	-	0,41
4.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»	водоснабжение	22320,88	1	10,7	0,788
		транспортировка сточных вод	11989,53	1	-	0,361
5.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район	водоснабжение	12105,84	1	12,23	0,7849
		водоотведение	5871,44	1	-	0,249
6.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	водоснабжение	4261,69	1	2,51	0,76965
		водоотведение	1092,47	1	-	0,91443
		транспортировка	1937,67	1	-	0,21918

		воды				
		транспортировка сточных вод	1308,98	1	-	0,19075
7.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)	водоснабжение	4674,43	1	20,00	0,56662
		водоотведение	4490,81	1	-	0,33434
8.	ГУТО «Красивский дом для пожилых «Забота»	водоснабжение	141,2	1	1,3	0,68
9.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»	водоснабжение	23239,7	1	7,59	0,68994
10.	ООО «УК Северная Мыза»	водоснабжение	2155,75	1	9,72	0,993
11.	АО «Суворовский рынок»	водоснабжение	2199,86	1	7,48	0,633
		транспортировка сточных вод	436,3	1	-	-
12.	ГУТО «Тульские парки»	транспортировка сточных вод	27,0	1	-	-
13.	ООО «ТЕХНОПАРК Товарково»	транспортировка сточных вод	706,3	1	-	0,263

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов на транспортировку сточных вод для МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба» с использованием метода индексации на период 2021 – 2023 гг., тыс. руб.

№	Наименование организации	услуги	Базовый уровень операционных расходов на 2021 год	Индекс эффективности операционных расходов (%)	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
1.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»	транспортировка сточных вод	3427,3	1	-	0,178

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Тарифы на услугу водоснабжения на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ФКУ «Лечебное исправительное учреждение № 3 УФСИН по Тульской области»	25,41**	25,41**	26,63**	26,63**	26,63**	26,63**	27,40**	27,40**	27,40**	27,40**	28,21**	28,21**
2.	ООО «Северо-Задонский водоканал»	31,46*	31,46*	31,02*	31,02*	31,02*	31,02*	32,06*	32,06*	32,06*	32,06*	33,14*	33,14*
3	ООО «Профессионал-М»	20,76*	20,76*	22,25*	22,25*	22,25*	22,25*	22,98*	22,98*	22,98*	22,98*	23,74*	23,74*
4.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»	35,05*	35,05*	35,65*	35,65*	35,65*	35,65*	36,81*	36,81*	36,81*	36,81*	38,01*	38,01*
5.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район	30,40*	30,40*	31,30*	31,30*	31,30*	31,30*	32,31*	32,31*	32,31*	32,31*	33,36*	33,36*
6.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	25,25	30,30	26,95	32,34	26,95	32,34	27,89	33,47	27,89	33,47	28,87	34,64
7.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)	23,33*	23,33*	24,39*	24,39*	24,39*	24,39*	25,19*	25,19*	25,19*	25,19*	26,03*	26,03*

8.	ГУТО «Красивский дом для пожилых «Забота»	19,68**	19,68**	20,81**	20,81**	20,81**	20,81**	21,56**	21,56**	21,56**	21,56**	22,35**	22,35**
9.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»	30,55*	30,55*	32,25*	32,25*	32,25*	32,25*	33,21*	33,21*	33,21*	33,21*	34,20*	34,20*
10.	ООО «УК Северная Мыза»	26,67*	26,67*	27,19*	27,19*	27,19*	27,19*	27,98*	27,98*	27,98*	27,98*	28,80*	28,80*
11.	АО «Суворовский рынок»	30,35*	30,35*	31,10*	31,10*	31,10*	31,10*	32,15*	32,15*	32,15*	32,15*	33,23*	33,23*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2024 год				2025 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ФКУ «Лечебное исправительное учреждение № 3 УФСИН по Тульской области»	28,21**	28,21**	29,06**	29,06**	29,06**	29,06**	29,95**	29,95**
2.	ООО «Северо-Задонский водоканал»	33,14*	33,14*	34,26*	34,26*	34,26*	34,26*	35,43*	35,43*
3.	ООО «Профессионал-М»	23,74*	23,74*	24,52*	24,52*	24,52*	24,52*	25,34*	25,34*
4.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»	38,01*	38,01*	39,25*	39,25*	39,25*	39,25*	40,54*	40,54*
5.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район	33,36*	33,36*	34,45*	34,45*	34,45*	34,45*	35,58*	35,58*
6.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	28,87	34,64	29,90	35,88	29,90	35,88	30,99	37,19
7.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)	26,03*	26,03*	26,90*	26,90*	26,90*	26,90*	27,81*	27,81*
8.	ГУТО «Красивский дом для пожилых «Забота»	22,35**	22,35**	23,19**	23,19**	23,19**	23,19**	24,07**	24,07**
9.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»	34,20*	34,20*	35,22*	35,22*	35,22*	35,22*	36,29*	36,29*
10.	ООО «УК Северная Мыза»	28,80*	28,80*	29,65*	29,65*	29,65*	29,65*	30,53*	30,53*
11.	АО «Суворовский рынок»	33,23*	33,23*	34,36*	34,36*	34,36*	34,36*	35,54*	35,54*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Тарифы на услугу водоотведения на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Профессионал-М»	13,80*	13,80	14,02*	14,02*	14,02*	14,02*	14,45*	14,45*	14,45*	14,45*	14,89*	14,89*
2.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район	21,45*	21,45*	21,55*	21,55*	21,55*	21,55*	22,23*	22,23*	22,23*	22,23*	22,93*	22,93*
3.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	16,96	20,35	18,14	21,77	18,14	21,77	18,71	22,45	18,71	22,45	19,30	23,16
4.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)	16,20*	16,20*	16,96*	16,96*	16,96*	16,96*	17,49*	17,49*	17,49*	17,49*	18,03*	18,03*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2024 год				2025 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Профессионал-М»	14,89*	14,89*	15,34*	15,34*	15,34*	15,34*	15,81*	15,81*
2.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район	22,93*	22,93*	23,65*	23,65*	23,65*	23,65*	24,40*	24,40*
3.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	19,30	23,16	19,91	23,89	19,91	23,89	20,54	24,65
4.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)	18,03*	18,03*	18,59*	18,59*	18,59*	18,59*	19,17*	19,17*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Тарифы на транспортировку воды на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	8,74	10,49	9,56	11,47	9,56	11,47	9,85	11,82	9,85	11,82	10,16	12,19

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2024 год				2025 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	10,16	12,19	10,47	12,56	10,47	12,56	10,79	12,95

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Суворовский рынок»	10,50*	10,50*	11,15*	11,15*	11,15*	11,15*	11,48*	11,48*	11,48*	11,48*	11,83*	11,83*
2.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»	29,55*	29,55*	30,00*	30,00*	30,00*	30,00*	30,91*	30,91*	30,91*	30,91*	31,85*	31,85*
3.	ГУТО «Тульские парки»	39,54	47,44	41,55	49,86	41,55	49,86	41,64	49,97	41,64	49,97	26,12	31,34
4.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	9,13	10,96	9,98	11,98	9,98	11,98	10,28	12,34	10,28	12,34	10,60	12,72
5.	ООО «ТЕХНОПАРК Товарково»	15,20*	15,20*	8,73*	8,73*	8,73*	8,73*	8,98*	8,98*	8,98*	8,98*	9,25*	9,25*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2024 год				2025 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Суворовский рынок»	11,83*	11,83*	12,18*	12,18*	12,18*	12,18*	12,55*	12,55*
2.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»	31,85*	31,85*	32,82*	32,82*	32,82*	32,82*	33,82*	33,82*
3.	ГУТО «Тульские парки»	26,12	31,34	26,22	31,46	26,22	31,46	26,31	31,57
4.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	10,60	12,72	10,92	13,10	10,92	13,10	11,25	13,50
5.	ООО «ТЕХНОПАРК Товарково»	9,25*	9,25*	9,52*	9,52*	9,52*	9,52*	9,79*	9,79*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 7
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Тарифы на транспортировку сточных вод на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организации	Тарифы в руб. за 1 куб. м					
		2021 год		2022 год		2023 год	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»	9,54*	9,88*	9,88*	10,17*	10,17*	10,47*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ГУТО «Веневский психоневрологический интернат»	17,76	21,31	18,46	22,15	18,46	22,15	19,28	23,14
2.	МУП «Благоустройство»	24,68*	24,68*	25,36*	25,36*	25,36*	25,36*	26,19*	26,19*
3.	МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, без объектов ул. К. Маркса, 152)	25,31*	25,31*	27,08*	27,08*	27,08*	27,08*	27,01*	27,01*
4.	ООО «Кедр»	43,35*	43,35*	44,83*	44,83*	44,83*	44,83*	45,90*	45,90*
5.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Город Ясногорск Ясногорского района)	33,15*	33,15*	34,20*	34,20*	34,20*	34,20*	35,44*	35,44*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2023 год				2024 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ГУТО «Веневский психоневрологический интернат»	19,28	23,14	20,11	24,13	20,11	24,13	20,97	25,17
2.	МУП «Благоустройство»	26,19*	26,19*	27,01*	27,01*	27,01*	27,01*	27,86*	27,86*
3.	МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, без объектов ул. К. Маркса, 152)	27,01*	27,01*	27,93*	27,93*	27,93*	27,93*	28,90*	28,90*
4.	ООО «Кедр»	45,90*	45,90*	47,44*	47,44*	47,44*	47,44*	49,04*	49,04*
5.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Город Ясногорск Ясногорского района)	35,44*	35,44*	36,68*	36,68*	36,68*	36,68*	37,97*	37,97*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, без объектов ул. К. Маркса, 152)	30,18*	30,18*	32,30*	32,30*	32,30*	32,30*	32,02*	32,02*
2.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Город Ясногорск Ясногорского района)	34,90*	34,90*	35,85*	35,85*	35,85*	35,85*	37,08*	37,08*
3.	ООО «Северо – Задонский водоканал»	18,14*	18,14*	18,49*	18,49*	18,49*	18,49*	19,25*	19,25*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2023 год				2024 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП «Одоевское ЖКХ» (п. Одоев, без объектов К. Маркса, 152)	32,02*	32,02*	33,02*	33,02*	33,02*	33,02*	34,05*	34,05*
2.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Город Ясногорск Ясногорского района)	37,08*	37,08*	38,26*	38,26*	38,26*	38,26*	39,47*	39,47*
3.	ООО «Северо – Задонский водоканал»	19,25*	19,25*	19,83*	19,83*	19,83*	19,83*	20,43*	20,43*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 10
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	11,96	14,35	12,44	14,93	12,44	14,93	12,67	15,20

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2023 год				2024 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	12,67	15,20	13,06	15,67	13,06	15,67	13,47	16,16

Приложение № 11
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Оргсинтез»	56,85	68,22	62,61	75,13	62,61	75,13	59,91	71,89
2.	ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для престарелых и инвалидов»	6,12	7,34	6,56	7,87	6,56	7,87	6,49	7,79
3.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское	18,05*	18,05*	19,11*	19,11*	19,11*	19,11*	19,10*	19,10*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2023 год				2024 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Оргсинтез»	59,91	71,89	61,58	73,90	61,58	73,90	63,31	75,97
2.	ГУ ТО «Первомайский дом – интернат для престарелых и инвалидов»	6,49	7,79	6,70	8,04	6,70	8,04	6,91	8,29
3.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Демидовское	19,10*	19,10*	19,68*	19,68*	19,68*	19,68*	20,27*	20,27*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 12
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «РУФФ»	44,13*	44,13*	45,44*	45,44*	45,44*	45,44*	46,80*	46,80*	46,80*	46,80*	48,27*	48,27*
2.	МУП МО Чернский район «Черньводоканал»	26,31*	26,31*	27,57*	27,57*	27,57*	27,57*	28,02*	28,02*	28,02*	28,02*	28,95*	28,95*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 13
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «РУФФ»	36,23*	36,23*	37,54*	37,54*	37,54*	37,54*	38,58*	38,58*	38,58*	38,58*	39,84*	39,84*
2.	МУП МО Чернский район «Черньводоканал»	16,47*	16,47*	16,70*	16,70*	16,70*	16,70*	17,43*	17,43*	17,43*	17,43*	17,96*	17,96*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 14
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1.	ООО «Промышленное водообеспечение»	50,84	61,01	52,95	63,54	52,95	63,54	53,91	64,69

Приложение № 15
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

**Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения (питьевая вода)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП муниципального образования город Алексин «Водопроводно - канализационное хозяйство г. Алексин»	23,50	28,20	24,55	29,46
2.	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»	29,60*	29,60*	31,52*	31,52*
3.	ФКП «Алексинский химический комбинат»	11,27	13,52	11,27	13,52
4.	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»	27,81	33,37	28,74	34,49
5.	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»	25,42*	25,42*	26,84*	26,84*
6.	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»	21,09*	21,09*	21,91*	21,91*
7.	МУП МО Арсеньевский район «ВКХ»	21,50*	21,50*	22,59*	22,59*
8.	ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района, ИНН 7112502555)	37,61*	37,61*	38,94*	38,94*
9.	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»	25,06*	25,06*	25,37*	25,37*
10.	АНО «Мордвесская управляющая компания»	18,84*	18,84*	19,87*	19,87*
11.	МУП «Коммунальщик» кроме пос. Грицовский	20,48	24,58	21,40	25,68
12.	МУП «Коммунальщик» пос. Грицовский	25,03	30,04	26,43	31,72
13.	Войсковая часть 56707	20,94**	20,94**	22,29**	22,29**
14.	ООО «Водоканал Д»	33,51*	33,51*	34,86*	34,86*
15.	МУП МО г. Ефремов «Водопроводно-канализационное хозяйство»	16,15	19,38	16,89	20,27
16.	ТСЖ «Русятино»	30,53*	30,53*	31,42*	31,42*
17.	ДНП «ВЕЛЕГОЖ»	38,80*	38,80*	39,57*	39,57*

18.	МКП «Малаховская служба сервиса»	29,27*	29,27*	30,18*	30,18*
19.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал»: р/п Заокский МО Страховское, МО Демидовское	 34,53* 25,31*	 34,53* 25,31*	 35,48* 26,01*	 35,48* 26,01*
20.	МУП «Водотеплосети» Каменского района	17,85*	17,85*	18,95*	18,95*
21.	ООО «Ресурс»	41,29*	41,29*	42,35*	42,35*
22.	ООО «ВоСток-Сервис»	22,25*	22,25*	23,63*	23,63*
23.	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»	14,01	16,81	14,56	17,47
24.	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский	28,31*	28,31*	29,07*	29,07*
25.	ООО «КомСервис»	20,26*	20,26*	21,10*	21,10*
26.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	29,77	35,72	31,29	37,55
27.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	34,00*	34,00*	36,15*	36,15*
28.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»	67,45	80,94	71,62	85,94
29.	ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева	13,62	16,34	14,15	16,98
30.	ООО «ПромТехноПарк»	45,94	55,13	49,71	59,65
31.	МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, К. Маркса, 152	14,65*	14,65*	15,67*	15,67*
32.	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»	18,05*	18,05*	19,19*	19,19*
33.	МКП «Город» МО Северо-Западное, г. Суворов МО город Чекалин	 29,98* 34,20*	 29,98* 34,20*	 31,22* 35,55*	 31,22* 35,55*
34.	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»	18,12	21,74	18,85	22,62
35.	Филиал «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация»	5,86	7,03	6,04	7,25
36.	ООО «Суворовская Строительная Компания»	31,89*	31,89*	33,03*	33,03*
37.	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района	21,21*	21,21*	21,47*	21,47*
38.	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района	21,72*	21,72*	22,50*	22,50*
39.	АО «Тулагорводоканал»	23,79	28,55	25,13	30,16
40.	ПАО «Тулачермет» (в МО город Тула) (в МО Страховское Заокского района)	 17,27 22,75	 20,72 27,30	 18,37 23,35	 22,04 28,02
41.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	29,30	35,16	29,77	35,72
42.	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»	15,15	18,18	16,04	19,25
43.	ООО «Торговый дом» «Богучарово-Маркет»	10,92	13,10	11,43	13,72
44.	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»	11,87**	11,87**	12,38**	12,38**

45.	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»	34,24	41,09	35,40	42,48
46.	ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки»	25,03	30,04	25,03	30,04
47.	АО «Комбайнмашстрой»	33,45	40,14	34,30	41,16
48.	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»	89,73	107,68	91,04	109,25
49.	Тульский филиал ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»	26,70	32,04	26,81	32,17
50.	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу	15,04**	15,04**	16,07**	16,07**
51.	АО «Пластик»	19,93	23,92	20,80	24,96
52.	ООО «К-Сервис»	26,90	32,28	27,55	33,06
53.	ТСЖ «Водолей»	21,99*	21,99*	22,63*	22,63*
54.	ТСЖ «Валентина»	21,86*	21,86*	22,52*	22,52*
55.	ТСЖ «Надежда»	22,09*	22,09*	22,75*	22,75*
56.	ТСЖ «Людмила»	21,86*	21,86*	22,52*	22,52*
57.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»	22,66	27,19	23,65	28,38
58.	ОАО «Щекиноазот»	6,48	7,78	6,87	8,24
59.	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское Щекинского района»	45,13*	45,13*	45,94*	45,94*
60.	МУП «Крапивенское жилищно-коммунальное хозяйство»	38,97*	38,97*	39,85*	39,85*
61.	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»	22,38**	22,38**	23,18**	23,18**
62.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»	22,13	26,56	23,76	28,51
63.	МКП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района»	35,00*	35,00*	35,77*	35,77*
64.	ООО «Щекинская ГРЭС»	49,55	59,46	53,60	64,32
65.	ФГБУ культуры «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»	38,31	45,97	38,92	46,70
66.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Крапивенское МО Ясеновское	 33,64 204,25	 40,37 245,10	 36,09 219,24	 43,31 263,09
67.	ООО «Ордена Ленина племзавод «Новая жизнь» им. И.М. Семенова»	16,00	19,20	16,65	19,98
68.	ПАО «Керамика»	26,78	32,14	27,75	33,30
69.	МУП «Партнер»	29,33*	29,33*	30,10*	30,10*
70.	ООО «ЖилКомХоз»	36,15*	36,15*	37,16*	37,16*

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП муниципального образования город Алексин «Водопроводно - канализационное хозяйство г. Алексин»	24,55	29,46	24,45	29,34	24,45	29,34	25,26	30,31
2.	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»	31,52*	31,52*	30,07*	30,07*	30,07*	30,07*	30,97*	30,97*
3.	ФКП «Алексинский химический комбинат»	11,27	13,52	12,07	14,48	12,07	14,48	12,59	15,11
4.	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»	28,74	34,49	29,43	35,32	29,43	35,32	30,34	36,41
5.	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»	26,84*	26,84*	26,36*	26,36*	26,36*	26,36*	27,18*	27,18
6.	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»	21,91*	21,91*	22,14*	22,14*	22,14*	22,14*	22,87*	22,87*
7.	МУП МО Арсеньевский район «ВКХ»	22,59*	22,59*	21,84*	21,84*	21,84*	21,84*	22,52*	22,52*
8.	ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района, ИНН 7112502555)	38,94*	38,94*	38,78*	38,78*	38,78*	38,78*	39,99*	39,99*
9.	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»	25,37*	25,37*	26,11*	26,11*	26,11*	26,11*	26,90*	26,90*
10.	АНО «Мордвесская управляющая компания»	19,87*	19,87*	19,73*	19,73*	19,73*	19,73*	20,36*	20,36*
11.	МУП «Коммунальщик» кроме пос. Грицовский	21,40	25,68	21,33	25,60	21,33	25,60	22,06	26,47
12.	МУП «Коммунальщик» пос. Грицовский	26,43	31,72	25,85	31,02	25,85	31,02	26,66	31,99
13.	Войсковая часть 56707	22,29**	22,29**	21,87**	21,87**	21,87**	21,87**	22,58**	22,58**
14.	ООО «Водоканал Д»	34,86*	34,86*	34,05*	34,05*	34,05*	34,05*	35,12*	35,12*
15.	МУП МО г. Ефремов «Водопроводно-канализационное хозяйство»	16,89	20,27	16,83	20,20	16,83	20,20	17,40	20,88
16.	ТСЖ «Русятино»	31,42*	31,42*	32,41*	32,41*	32,41*	32,41*	33,39*	33,39*
17.	ДНП «ВЕЛЕГОЖ»	39,57*	39,57*	38,95*	38,95*	38,95*	38,95*	39,97*	39,97*
18.	МКП «Малаховская служба сервиса»	30,18*	30,18*	30,58*	30,58*	30,58*	30,58*	31,45*	31,45*

19.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал»: р/п Заокский МО Страховское, МО Демидовское	35,48* 26,01*	35,48* 26,01*	35,40* 25,95*	35,40* 25,95*	35,40* 25,95*	35,40* 25,95*	36,21* 26,58*	36,21* 26,58*
20.	МУП «Водотеплосети» Каменского района	18,95*	18,95*	18,29*	18,29*	18,29*	18,29*	18,84*	18,84*
21.	ООО «Ресурс»	42,35*	42,35*	43,74*	43,74*	43,74*	43,74*	45,06*	45,06*
22.	ООО «ВоСток-Сервис»	23,63*	23,63*	23,34*	23,34*	23,34*	23,34*	24,01*	24,01*
23.	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»	14,56	17,47	14,85	17,82	14,85	17,82	15,36	18,43
24.	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский	29,07*	29,07*	30,27*	30,27*	30,27*	30,27*	31,20*	31,20*
25.	ООО «КомСервис»	21,10*	21,10*	21,34*	21,34*	21,34*	21,34*	22,00*	22,00*
26.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	31,29	37,55	30,54	36,65	30,54	36,65	31,52	37,82
27.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	36,15*	36,15*	35,23*	35,23*	35,23*	35,23*	36,36*	36,36*
28.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»	71,62	85,94	70,55	84,66	70,55	84,66	72,51	87,01
29.	ООО «Спасское»	14,15	16,98	14,59	17,51	14,59	17,51	15,14	18,17
30.	ООО «ПромТехноПарк»	49,71	59,65	45,01	54,01	45,01	54,01	46,44	55,73
31.	МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, К. Маркса, 152	15,67*	15,67*	15,14*	15,14*	15,14*	15,14*	15,66*	15,66*
32.	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»	19,19*	19,19*	18,48*	18,48*	18,48*	18,48*	19,09*	19,09*
33.	МКП «Город» МО Северо-Западное, г. Суворов МО город Чекалин	31,22* 35,55*	31,22* 35,55*	30,10* 35,30*	30,10* 35,30*	30,10* 35,30*	30,10* 35,30*	31,01* 36,40*	31,01* 36,40*
34.	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»	18,85	22,62	19,39	23,27	19,39	23,27	20,06	24,07
35.	Филиал «Черепетская ГРЭС имени Д.Г.Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация»	6,04	7,25	6,05	7,26	6,05	7,26	6,32	7,58
36.	ООО «Суворовская Строительная Компания»	33,03*	33,03*	32,90*	32,90*	32,90*	32,90*	33,82*	33,82*
37.	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района	21,47*	21,47*	21,77*	21,77*	21,77*	21,77*	22,44*	22,44*
38.	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО	22,50*	22,50*	22,73*	22,73*	22,73*	22,73*	23,42*	23,42*

	Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района								
39.	АО «Тулагорводоканал»	25,13	30,16	24,57	29,48	24,57	29,48	25,35	30,42
40.	ПАО «Тулачермет» (в МО город Тула) (в МО Страховское Заокского района)	18,37 23,35	22,04 28,02	18,49 23,81	22,19 28,57	18,49 23,81	22,19 28,57	19,19 24,41	23,03 29,29
41.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	29,77	35,72	31,09	37,31	31,09	37,31	32,07	38,48
42.	Филиал ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»	16,04	19,25	16,12	19,34	16,12	19,34	16,61	19,93
43.	ООО «Торговый дом» «Богучарово-Маркет»	11,42	13,72	11,79	14,15	11,79	14,15	12,27	14,72
44.	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»	12,38**	12,38**	12,44**	12,44**	12,44**	12,44**	12,81**	12,81**
45.	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»	35,40	42,48	36,61	43,93	36,61	43,93	37,77	45,32
46.	ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки»	25,03	30,04	26,50	31,80	25,60	31,80	27,32	32,78
47.	АО «Комбайнмашстрой»	34,30	41,16	34,92	41,90	34,92	41,90	35,77	42,92
48.	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»	91,04	109,25	92,66	111,19	92,66	111,19	94,20	113,03
49.	Тульский филиал ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»	26,81	32,17	29,02	34,82	29,02	34,82	29,91	35,89
50.	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу	16,07**	16,07**	15,84**	15,84**	15,84**	15,84**	16,35**	16,35**
51.	ОАО «Пластик»	20,80	24,96	20,63	24,76	20,63	24,76	21,33	25,60
52.	ООО «К-Сервис»	27,55	33,06	28,36	34,03	28,36	34,03	29,25	35,10
53.	ТСЖ «Водолей»	22,63*	22,63*	23,36*	23,36*	23,36*	23,36*	24,08*	24,08*
54.	ТСЖ «Валентина»	22,52*	22,52*	23,25*	23,25*	23,25*	23,25*	23,97*	23,97*
55.	ТСЖ «Надежда»	22,75*	22,75*	23,50*	23,50*	23,50*	23,50*	24,22*	24,22*

56.	ТСЖ «Людмила»	22,52*	22,52*	23,26*	23,26*	23,26*	23,26*	23,97*	23,97*
57.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»	23,65	28,38	23,53	28,24	23,53	28,24	24,29	29,15
58.	ОАО «Щекиноазот»	6,87	8,24	6,99	8,39	6,99	8,39	7,32	8,78
59.	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское Щекинского района»	45,94*	45,94*	46,26*	46,26*	46,26*	46,26*	47,71*	47,71*
60.	МУП «Крапивенское жилищно-коммунальное хозяйство»	39,85*	39,85*	39,63*	39,63*	39,63*	39,63*	40,43*	40,43*
61.	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»	23,18**	23,18**	23,84**	23,84**	23,84**	23,84**	24,65**	24,65**
62.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»	23,76	28,51	22,78	27,34	22,78	27,34	23,48	28,18
63.	МКП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района»	35,77*	35,77*	36,78*	36,78*	36,78*	36,78*	37,91*	37,91*
64.	ООО «Щекинская ГРЭС»	53,60	64,32	45,38	54,46	45,38	54,46	46,73	56,08
65.	ФГБУ культуры «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»	38,92	46,70	40,30	48,36	40,30	48,36	41,40	49,68
66.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Крапивенское МО Ясеновское	 36,09 219,24	 43,31 263,09	 34,31 203,70	 41,17 244,44	 34,31 203,70	 41,17 244,44	 35,40 208,63	 42,48 250,36
67.	ООО «Ордена Ленина племзавод «Новая жизнь» им. И.М. Семенова»	16,65	19,98	16,99	20,39	16,99	20,39	17,58	21,10
68.	ПАО «Керамика»	27,75	33,30	28,35	34,02	28,35	34,02	29,32	35,18
69.	МУП «Партнер»	30,10*	30,10*	31,60*	31,60*	31,60*	31,60*	32,59*	32,59*
70.	ООО «ЖилКомХоз»	37,16*	37,16*	38,54*	38,54*	38,54*	38,54*	39,71*	39,71*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение № 16
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на техническую воду на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1.	ФКП «Алексинский химический комбинат» вода техническая 1-го подъема вода техническая 2-го подъема	 6,75 11,39	 8,10 13,67	 7,05 11,69	 8,46 14,03
2.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот» вода техническая (Пронское водохранилище) вода техническая (Шатское водохранилище)	 3,39 9,08	 4,07 10,90	 3,53 12,26	 4,24 14,71
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» имени Б.Л. Ванникова»	10,55	12,66	11,39	13,67
4.	ПАО «Тулачермет»	3,50	4,20	3,82	4,58
5.	АО «АК «Туламашзавод»	26,59	31,91	27,39	32,87
6.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	13,70	16,44	14,90	17,88
7.	ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука»	9,75	11,70	10,33	12,40
8.	ОАО «Щекиноазот»	4,93	5,92	5,19	6,23
9.	ООО «Щекинская ГРЭС»	4,72	5,66	4,98	5,98
10.	АО «Тулатеплосеть»	22,95	27,54	23,87	28,64

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1.	ФКП «Алексинский химический комбинат» вода техническая 1-го подъема вода техническая 2-го подъема	7,05 11,69	8,46 14,03	7,31 12,15	8,77 14,58	7,31 12,15	8,77 14,58	7,66 12,54	9,19 15,05
2.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот» вода техническая (Пронское водохранилище) вода техническая (Шатское водохранилище)	3,53 12,26	4,24 14,71	3,54 9,27	4,25 11,12	3,54 9,27	4,25 11,12	3,65 9,57	4,38 11,48
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» имени Б.Л. Ванникова»	11,39	13,67	9,92	11,90	9,92	11,90	10,31	12,37
4.	ПАО «Тулачермет»	3,82	4,58	3,65	4,38	3,65	4,38	3,76	4,51
5.	АО «АК «Туламашзавод»	27,39	32,87	27,37	32,84	27,37	32,84	28,20	33,84
6.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	14,90	17,88	14,72	17,66	14,72	17,66	15,16	18,19
7.	ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука»	10,33	12,40	10,38	12,46	10,38	12,46	10,77	12,92
8.	ОАО «Щекиноазот»	5,19	6,23	5,18	6,22	5,18	6,22	5,44	6,53
9.	ООО «Щекинская ГРЭС»	4,98	5,98	5,19	6,23	5,19	6,23	5,44	6,53
10.	АО «Тулатеплосеть»	23,87	28,64	24,12	28,94	24,12	28,94	24,90	29,88

Приложение № 17
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП муниципального образования город Алексин «Водопроводно - канализационное хозяйство г. Алексин»	14,80	17,76	15,40	18,48
2.	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»	15,80*	15,80*	16,14*	16,14*
3.	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»	12,87*	12,87*	13,26*	13,26*
4.	МУП МО Арсеньевский район «ВКХ»	18,07*	18,07*	18,65*	18,65*
5.	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»	25,70*	25,70*	26,31*	26,31*
6.	ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района, ИНН 7112502555)	19,22*	19,22*	19,84*	19,84*
7.	МУП МО г. Ефремов «Водопроводно-канализационное хозяйство»	19,74	23,69	20,65	24,78
8.	МУП «Коммунальщик»	26,02	31,22	26,67	32,00
9.	Войсковая часть 56707	18,14**	18,14**	19,39**	19,39**
10.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский	31,27*	31,27*	33,27*	33,27*
11.	МУП «Водотеплосети» Каменского района	39,40*	39,40*	40,75*	40,75*
12.	ООО «Стоки»	23,68*	23,68*	25,03*	25,03*
13.	ООО «ВоСток-Сервис»	11,65*	11,65*	12,06*	12,06*
14.	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»	9,62	11,54	9,87	11,84
15.	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский	34,79*	34,79*	35,72*	35,72*
16.	ООО «КомСервис»	17,42*	17,42*	18,15*	18,15*
17.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	16,63	19,96	17,37	20,84
18.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	24,05*	24,05*	25,20*	25,20*

19.	МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, К.Маркса, 152	18,72*	18,72*	19,55*	19,55*
20.	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»	15,75*	15,75*	16,66*	16,66*
21.	МКП «Город» МО Северо-Западное, г. Суворов МО город Чекалин	 18,90* 10,90*	 18,90* 10,90*	 20,0* 11,65*	 20,0* 11,65*
22.	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»	20,37	24,44	21,83	26,20
23.	ООО «Суворовская Строительная Компания»	15,47*	15,47*	15,96*	15,96*
24.	ООО «АБСОЛЮТ»	18,08	21,70	18,56	22,27
25.	АО «Тулагорводоканал»	13,77	16,52	14,16	16,99
26.	ПАО «Тулачермет»	21,31	25,57	22,10	26,52
27.	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»	34,26	41,11	33,56	40,27
28.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	17,62	21,14	18,27	21,92
29.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	22,17	26,60	23,20	27,84
30.	АО «Комбайнмашстрой»	21,14	25,37	21,60	25,92
31.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»	43,02	51,62	46,15	55,38
32.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»	20,93	25,12	21,85	26,22
33.	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское Щекинского района»	44,53*	44,53*	47,43*	47,43*
34.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Крапивенское	 39,72	 47,66	 42,14	 50,57
35.	МУП «Партнер»	26,19*	26,19*	26,99*	26,99*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП муниципального образования город Алексин «Водопроводно - канализационное хозяйство г. Алексин»	15,40	18,48	15,35	18,42	15,35	18,42	15,80	18,96
2.	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»	16,14*	16,14*	16,80*	16,80*	16,80*	16,80*	17,29*	17,29*
3.	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»	13,26*	13,26*	13,58*	13,58*	13,58*	13,58*	13,99*	13,99*
4.	МУП МО Арсеньевский район «ВКХ»	18,65*	18,65*	18,35*	18,35*	18,35*	18,35*	18,88*	18,88*
5.	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»	26,31*	26,31*	26,96*	26,96*	26,96*	26,96*	27,70*	27,70*
6.	ООО «Гарант» (МО Бегичевское Богородицкого района, ИНН 7112502555)	19,84*	19,84*	19,63*	19,63*	19,63*	19,63*	20,21*	20,21*
7.	МУП МО г. Ефремов «Водопроводно-канализационное хозяйство»	20,65	24,78	20,17	24,20	20,17	24,20	20,76	24,91
8.	МУП «Коммунальщик»	26,67	32,00	26,60	31,92	26,60	31,92	27,38	32,86
9.	Войсковая часть 56707	19,39**	19,39**	19,33**	19,33**	19,33**	19,33**	19,87**	19,87**
10.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» р/п Заокский	33,27*	33,27*	31,87*	31,87*	31,87*	31,87*	32,54*	32,54*
11.	МУП «Водотеплосети» Каменского района	40,75*	40,75*	41,39*	41,39*	41,39*	41,39*	42,56*	42,56*
12.	ООО «Стоки»	25,03*	25,03*	24,64*	24,64*	24,64*	24,64*	25,37*	25,37*
13.	ООО «ВоСток-Сервис»	12,06*	12,06*	12,11*	12,11*	12,11*	12,11*	12,44*	12,44*
14.	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»	9,87	11,84	10,24	12,29	10,24	12,29	10,55	12,66
15.	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский	35,72*	35,72*	35,93*	35,93*	35,93*	35,93*	37,00*	37,00*
16.	ООО «КомСервис»	18,15*	18,15*	18,47*	18,47*	18,47*	18,47*	19,02*	19,02*

17.	ООО «Новомосковский городской водоканал»	17,37	20,84	17,11	20,53	17,11	20,53	17,68	21,22
18.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	25,20**	25,20*	25,07*	25,07*	25,07*	25,07*	25,98*	25,98*
19.	МУП «Одоевское ЖКХ» п. Одоев, К.Маркса, 152	19,55*	19,55*	19,28*	19,28*	19,28*	19,28*	19,83*	19,83*
20.	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»	16,66*	16,66*	16,14*	16,14*	16,14*	16,14*	16,63*	16,63*
21.	МКП «Город» МО Северо-Западное, г. Суворов МО город Чекалин	20,0* 11,65*	20,0* 11,65*	18,75* 11,18*	18,75* 11,18*	18,75* 11,18*	18,75* 11,18*	19,28* 11,50*	19,28* 11,50*
22.	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»	21,83	26,20	20,69	24,83	20,69	24,83	21,28	25,54
23.	ООО «Суворовская Строительная Компания»	15,96*	15,96*	15,69*	15,69*	15,69*	15,69*	16,16*	16,16*
24.	ООО «АБСОЛЮТ»	18,56	22,27	19,01	22,81	19,01	22,81	19,57	23,48
25.	АО «Тулагорводоканал»	14,16	16,99	13,88	16,66	13,88	16,66	14,28	17,14
26.	ПАО «Тулачермет»	22,10	26,52	22,36	26,83	22,36	26,83	22,92	27,50
27.	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»	33,56	40,27	34,16	40,99	34,16	40,99	34,80	41,76
28.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	18,27	21,92	18,47	22,16	18,47	22,16	19,02	22,82
29.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	23,20	27,84	22,77	27,32	22,77	27,32	23,48	28,18
30.	АО «Комбайнмашстрой»	21,60	25,92	21,95	26,34	21,95	26,34	22,49	26,99
31.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»	46,15	55,38	43,56	52,27	43,56	52,27	44,80	53,76
32.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»	21,85	26,22	21,66	25,99	21,66	25,99	22,39	26,87
33.	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское Щекинского района»	47,43*	47,43*	44,69*	44,69*	44,69*	44,69*	45,76*	45,76*

34.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Крапивенское	42,14	50,57	40,85	49,02	40,85	49,02	42,07	50,48
35.	МУП «Партнер»	26,99*	26,99*	27,68*	27,68*	27,68*	27,68*	28,50*	28,50*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.
**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение № 18
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения (очистка сточных вод) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»	7,82	9,38	13,47	16,16	13,47	16,16	8,07	9,68	8,07	9,68	8,28	9,94
2.	ООО «БОС - Эксплуатация»	21,27	25,52	22,05	26,46	22,05	26,46	22,30	26,76	22,30	26,76	22,93	27,52
3.	ОАО «Щекиноазот» биологическая очистка общая очистка	7,70 10,81	9,24 12,97	8,00 11,20	9,60 13,44	8,00 11,20	9,60 13,44	8,09 11,00	9,71 13,20	8,09 11,00	9,71 13,20	8,33 11,32	10,00 13,58
4.	АО «ЕЗСК сервис»	11,06	13,27	11,70	14,04	11,70	14,04	11,12	13,34	11,12	13,34	11,42	13,70

Приложение № 19
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку воды на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м											
		2021 год				2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	Для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»	7,73	9,28	7,93	9,52	7,93	9,52	8,22	9,86	8,22	9,86	8,47	10,16
2.	ООО «Зернопродукт»	3,88	4,66	3,98	4,78	3,98	4,78	4,10	4,92	4,10	4,92	4,21	5,05
3.	АО «Комбайнмашстрой»	4,00	4,80	4,15	4,98	4,15	4,98	4,24	5,09	4,24	5,09	4,32	5,18
4.	АО «Тульское ОКБА»	8,82*	8,82*	8,98*	8,98*	8,98*	8,98*	8,94*	8,94*	8,94*	8,94*	9,13*	9,13*
5.	ООО «ПромТехноПарк»	2,67	3,20	3,02	3,62	3,02	3,62	2,49	2,99	2,49	2,99	2,56	3,07

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения

Приложение № 20
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «ПИК - Индустрия»	11,78	14,14	12,06	14,47
2.	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»	14,14*	14,14*	15,25*	15,25*
3.	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»	9,86	11,83	10,07	12,08
4.	АНО «Мордвесская управляющая компания»	15,02*	15,02*	15,60*	15,60*
5.	ООО «Канализационные сети»	19,87*	19,87*	19,58*	19,58*
6.	ООО «Зернопродукт»	3,32	3,98	3,41	4,09
7.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Ясеновское	139,59	167,51	149,80	179,76
8.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское	23,27*	23,27*	25,01*	25,01*
9.	ООО «КомСервис»	11,01*	11,01*	11,30*	11,30*
10.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	12,15*	12,15*	12,85*	12,85*
11.	ФКУ «Исправительная колония № 4 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»	7,50**	7,50**	8,04**	8,04**
12.	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района	16,21*	16,21*	16,63*	16,63*
13.	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района	14,97*	14,97*	15,63*	15,63*
14.	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»	6,44	7,73	6,64	7,97
15.	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»	4,58**	4,58**	4,70**	4,70**
16.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	12,46	14,95	13,33	16,00
17.	АО «Тульское ОКБА»	4,83*	4,83*	4,92*	4,92*
18.	МУП МО город Тула «Ремжилхоз»	2,82	3,38	2,90	3,48
19.	АО «Комбайнмашстрой»	2,25	2,70	2,30	2,76

20.	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»	3,15	3,78	3,22	3,86
21.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	14,73	17,68	15,43	18,52
22.	ОАО «Щекиноазот» промышленные стоки хозяйственные стоки	 1,16 0,53	 1,39 0,64	 1,21 0,56	 1,45 0,67
23.	МКП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района»	23,68*	23,68*	24,25*	24,25*
24.	ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»	22,22	26,66	22,89	27,47
25.	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»	16,95**	16,95**	17,38**	17,38**
26.	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу	5,04**	5,04**	5,37**	5,37**
27.	ООО «ЖилКомХоз»	10,14*	10,14*	10,40*	10,40*
28.	ТСЖ «Русятино»	29,53*	29,53*	30,28*	30,28*
29.	ФКУ «Исправительная колония № 7 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»	16,53**	16,53**	16,95**	16,95**

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций								
		2022 год				2023 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «ПИК - Индустрия»	12,06	14,47	12,38	14,86	12,38	14,86	12,73	15,28
2.	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»	15,25*	15,25*	15,05*	15,05*	15,05*	15,05*	15,49*	15,49*
3.	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»	10,07	12,08	10,38	12,46	10,38	12,46	10,64	12,77
4.	АНО «Мордвесская управляющая компания»	15,60*	15,60*	15,33*	15,33*	15,33*	15,33*	15,78*	15,78*
5.	ООО «Канализационные сети»	19,58*	19,58*	20,12*	20,12*	20,12*	20,12*	20,67*	20,67*
6.	ООО «Зернопродукт»	3,41	4,09	3,51	4,21	3,51	4,21	3,60	4,32
7.	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал МО Ясеновское	149,80	179,76	138,64	166,37	138,64	166,37	141,13	169,36

8.	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал» МО Страховское	25,01*	25,01*	24,00*	24,00*	24,00*	24,00*	24,72*	24,72*
9.	ООО «КомСервис»	11,30*	11,30*	11,71*	11,71*	11,71*	11,71*	12,06*	12,06*
10.	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	12,85*	12,85*	12,45*	12,45*	12,45*	12,45*	12,81*	12,81*
11.	ФКУ «Исправительная колония № 4 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»	8,04**	8,04**	7,72**	7,72**	7,72**	7,72**	7,95**	7,95**
12.	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района	16,63*	16,63*	17,22*	17,22*	17,22*	17,22*	17,72*	17,72*
13.	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района	15,63*	15,63*	15,33*	15,33*	15,33*	15,33*	15,78*	15,78*
14.	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»	6,64	7,97	6,85	8,22	6,85	8,22	7,04	8,45
15.	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»	4,70**	4,70**	4,88**	4,88**	4,88**	4,88**	5,02**	5,02**
16.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	13,33	16,00	11,31	13,57	11,31	13,57	11,61	13,93
17.	АО «Тульское ОКБА»	4,92*	4,92*	4,90*	4,90*	4,90*	4,90*	5,00*	5,00*
18.	МУП МО город Тула «Ремжилхоз»	2,90	3,48	3,00	3,60	3,00	3,60	3,09	3,71
19.	АО «Комбайнмашстрой»	2,30	2,76	2,35	2,82	2,35	2,82	2,40	2,88
20.	Филиал ООО «Пивоваренная Компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»	3,22	3,86	3,73	4,48	3,73	4,48	3,81	4,57
21.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	15,43	18,52	15,07	18,08	15,07	18,08	15,47	18,56

22.	ОАО «Щекиноазот» промышленные стоки хозяйственные стоки	1,21 0,56	1,45 0,67	1,19 0,56	1,43 0,67	1,19 0,56	1,43 0,67	1,22 0,57	1,46 0,68
23.	МКП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство Щекинского района»	24,25*	24,25*	24,63*	24,63*	24,63*	24,63*	25,36*	25,36*
24.	ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»	22,89	27,47	23,37	28,04	23,37	28,04	24,17	29,00
25.	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»	17,38**	17,38**	18,04**	18,04**	18,04**	18,04**	18,57**	18,57**
26.	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу	5,37**	5,37**	5,24**	5,24**	5,24**	5,24**	5,37**	5,37**
27.	ООО «ЖилКомХоз»	10,40*	10,40*	10,79*	10,79*	10,79*	10,79*	11,10*	11,10*
28.	ТСЖ «Русятино»	30,28*	30,28*	31,40*	31,40*	31,40*	31,40*	32,31*	32,31*
29.	ФКУ «Исправительная колония № 7 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»	16,95**	16,95**	17,66**	17,66*	17,66**	17,66*	18,13**	18,13**

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение № 21
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Нью Хоум Девелопмент»	30,39**	30,39**	31,39**	31,39**	31,39**	31,39**	32,32**	32,32**
2.	МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский район	22,41*	22,41*	23,26*	23,26*	23,26*	23,26*	23,71*	23,71*
3.	ООО «Инвест – сервис»	30,19*	30,19*	30,88*	30,88*	30,88*	30,88*	31,56*	31,56*
4.	МП «Водоканал» МО Богородицкий район	28,05*	28,05*	29,30*	29,30*	29,30*	29,30*	29,01*	29,01*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.
**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 22
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП МО город Тула «Ремжилхоз»	35,75	42,90	36,48	43,78	36,48	43,78	37,23	44,68
2.	ООО «УК Северная Мыза»	27,47*	27,47*	29,90*	29,90*	29,90*	29,90*	28,91*	28,91*
3.	МП «Водоканал» МО Богородицкий район	30,60*	30,60*	31,10*	31,10*	31,10*	31,10*	31,47*	31,47*
4.	ООО «Сток – Транзит»	16,95*	16,95*	17,75*	17,75*	17,75*	17,75*	17,88*	17,88*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 23
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения (очистку сточных вод) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Рассвет»	13,66	16,39	12,82	15,38	12,82	15,38	14,40	17,28

Приложение № 24
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м							
		2021 год				2022 год			
		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Сток – Транзит»	4,62*	4,62*	4,90*	4,90*	4,90*	4,90*	4,88*	4,88*
2.	МКУ «Воловская служба сервиса» МО Воловский район	15,59*	15,59*	16,03*	16,03*	16,03*	16,03*	16,61*	16,61*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 25
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Тульский патронный завод»	24,42	29,30	25,28	30,34

Приложение № 26
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на техническую воду на 2021 год
долгосрочного периода регулирования 2019 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	АО «Тульский патронный завод»	8,77	10,52	9,35	11,22

Приложение № 27
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП «ЖКУ МО Славный»	22,30*	22,30*	23,15*	23,15*
2.	МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское)	21,05*	21,05*	22,50*	22,50*
3.	МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское)	24,30*	24,30*	26,00*	26,00*
4.	ООО «Водоресурс-К»	29,81*	29,81*	31,01*	31,01*
5.	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район	23,20*	23,20*	23,85*	23,85*
6.	ООО «Суворовское водопроводно –канализационное хозяйство»	26,90*	26,90*	28,94*	28,94*

*) Тарифы для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.

**) Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 28
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на услугу водоотведения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	МУП «ЖКУ МО Славный»	9,84*	9,84*	10,15*	10,15*
2.	ООО «Водоресурс-К»	15,72*	15,72*	16,29*	16,29*
3.	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район	18,30*	18,30*	18,98*	18,98*
4.	ООО «Суворовское водопроводно –канализационное хозяйство»	4,69*	4,69*	4,21*	4,21*

*) Тарифы для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 29
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку воды на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «К-Сервис»	7,90	9,48	8,53	10,24

Приложение № 30
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Скорректированные тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Тарифы в руб. за 1 куб. м			
		2021 год			
		1 полугодие		2 полугодие	
		без НДС	для населения	без НДС	для населения
1.	ООО «Рубикон Эстейт»	11,58	13,90	11,90	14,28
2.	МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Южно-Одоевское)	20,95*	20,95*	22,02*	22,02*
3.	МУП «Одоевское ЖКХ» (МО Восточно-Одоевское и МО Северо-Одоевское)	20,44*	20,44*	21,48*	21,48*

*) Тарифы для предприятий, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 31
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/1

Перечень организаций, оказывающих услуги холодного водоснабжения и водоотведения

№ п/п	Наименование организаций
1.	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
2.	МУП «Ясногорский водоканал» (МО Ревякинское Ясногорского района)
3.	МУП МО город Ефремов «АгроКомСлужба»
4.	АО «Суворовский рынок»
5.	МУП муниципального образования Дубенский район «Хороший дом+»
6.	МКП «Водоканализационное хозяйство» муниципального образования Богородицкий район
7.	ООО «Северо – Задонский водоканал»
8.	ФКУ «Лечебное исправительное учреждение № 3 УФСИН по Тульской области»
9.	ГУТО «Красивский дом для пожилых «Забота»
10.	ГУТО «Тульские парки»
11.	ООО «ТЕХНОПАРК Товарково»
12.	ООО «Профессионал-М»
13.	ООО «УК Северная Мыза»

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/2

О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорска Тульской области на 2016 – 2030 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 17 декабря 2015 года № 105 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» по теплоснабжению г. Ясногорска Тульской области на 2016 – 2030 годы» следующие изменения:

а) в названии приказа, в пункте 1 приказа текст «ЗАО «Региональная генерирующая компания № 1» заменить текстом «АО «Региональная генерирующая компания № 1»;

б) в названии приказа, в пункте 1 приказа текст «2016 – 2030» заменить текстом «2016 – 2031»;

в) инвестиционную программу изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/2

Согласовано:
Глава администрации
муниципального образования Ясногорский район
_____ В.В. Мухин
14.12.2020г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
в сфере теплоснабжения
Акционерного общества
«Региональная Генерирующая Компания №1»
города Ясногорска Тульской области
на 2016-2031 годы»

РГК-1

г. Тула, 2020 г.

Согласовано:
Глава администрации
муниципального образования Ясногорский район
_____В.В. Мухин

МП

Форма N 1-ИП ТС

Паспорт
ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
АО "РГК №1"
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 гг.

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "РГК №1"
Местонахождение регулируемой организации	301600, Тульская область, г. Узловая, ул. Площадь Советская, д .5, помещение 6, этаж 2
Сроки реализации инвестиционной программы	2016-2031
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель финансового директора АО "РГК №1" Борбат Елена Викторовна
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел.: +7(48731) 6-22-08, borbat@rgk-1.ru;
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. +7(4872) 56-55-92
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам - Васин Дмитрий Анатольевич
Дата утверждения проекта инвестиционной программы	.2020 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. +7(4872) 56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Ясногорский район
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301030, Тульская область, Ясногорск г, П. Смидовича, 8.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	В.В. Мухин - глава администрации муниципального образования Ясногорский район
Дата согласования проекта инвестиционной программы	14 декабря 2020 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. 8(48766)4-02-89, yasnadm@mail.ru

Генеральный директор
АО "РГК №1"

_____Р.М. Баринов

«4» декабря 2020 г.

М.П.

Форма N 2-НП ТС

Проект инвестиционной программы

АО «РГК №1»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	в т.ч. по годам																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого по фазе открытого конца	в т.ч. по годам конца на следующем этапе
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																														
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																														
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по группе 1.						-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1. Строительство новых блочно-модульных котельных (БМК)																														
2.1.1	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной Центральная	строительство новой БМК	г. Ясногорск, ул. Заводская, д. 3 (Центральная котельная)	Мощность котельной	Гкал/час (МВт)	80 (104,67)	20,645 (24)	2017	2021	168 980,79	0	0	3 831,79	3 098,48	12 031,97	139 618,55	10 400,00												
				Уд. норма расхода усл.топлива на 1 Гкал произв. Энергии	кг.у.т/Гкал	168,900	151,00																								
				Уд. норма расхода электро на 1 Гкал произв. Энергии	кВт·ч/Гкал	63,100	30,340																								
				Уд. норма расхода воды на 1 Гкал произв. Энергии	м3/Гкал	0,450	0,450																								
2.1.2	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,8 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной Банк	строительство новой БМК	г. Ясногорск, ул. Железнодорожная, д. 3 (котельная Банк)	Мощность котельной	Гкал/час (МВт)	1,6 (1,86)	0,69 (0,8)	2017	2017	7 498,10	0	0	7 498,10																	
				Уд. норма расхода усл. топлива на 1 Гкал произв. Энергии	кг.у.т/Гкал	180,00	159,00																								
				Уд. норма расхода электро на 1 Гкал произв. Энергии	кВт·ч/Гкал	63,100	30,340																								
				Уд. норма расхода воды на 1 Гкал произв. Энергии	м3/Гкал	0,450	0,450																								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Предложения по НДС	в т.ч. по годам																		Остаток по факту завершения	в т.ч. за счет средств бюджета района
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
2.13	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной ЦРБ	строительство новой БМК	г. Нижнегорск, ул. Черноземная (вспомогательная ЦРБ)	Мощность котельной	Гкал/час (МВт)	2,6 (3,02)	1,41 (1,64)	2019	2023	12 769,10	0	0				155,66	300,00	1 500,00	5 026,03	5 907,41											
				Уд. норма расхода усл. топлива на 1 Гкал произв. Энергии	кгУТ/Гкал	188,420	182,00																								
				Уд. норма расхода Электроэн на 1 Гкал произв. Энергии	кВт·ч/Гкал	63,380	26,340																								
				Уд. норм. расхода воды на 1 Гкал произв. Энергии	м3/ Гкал	0,990	0,990																								
Итого по подпрограмме 2.1 Строительство новых блочно-модульных котельных (БМК)										189 247,51	0,00	0,00	11 325,81	3 098,48	12 167,63	139 818,59	11 000,00	5 026,03	5 907,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Строительство новых участков тепловых сетей																															
Итого по подпрограмме 2.2. Строительство новых участков тепловых сетей																															
Итого по группе 2										189 247,51	0,00	0,00	11 325,81	3 098,48	12 167,63	139 818,59	11 000,00	5 026,03	5 907,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) изменения энергии от разных источников																															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																															
Итого по реконструкции или модернизации тепловых сетей																															
3.1.1	Реконструкция трубопроводов отопления в с. Нижнегорск от ТК-2 до ТК-24 (ул. Щербины, 9) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Нижнегорск (котельная д/с №7)	0,312	ввод двухтрубных тепловых сетей, бесканальная	0,312	0,312	2017	2017	3 203,24	0,00	0,00	3 203,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция трубопроводов отопления в с. Нижнегорск от ТК-30 до ТК-80 (ул.Комсомольская,9-ул.Ленина,1) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Нижнегорск (котельная д/с №7)	0,028	ввод в двухтрубные тепловые сети, подземная	0,028	0,028	2017	2017	378,09	0,00	0,00	378,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция трубопроводов отопления в с. Нижнегорск от ТК-80 до ТК-90 (ул.Комсомольская,10-ул.Комсомольская,10) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Нижнегорск (котельная д/с №7)	0,040	ввод в двухтрубные тепловые сети, подземная	0,040	0,040	2017	2017	329,28	0,00	0,00	329,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места (расположение объекта)	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Предельная стоимость, тыс. руб.	в т.ч. по годам																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Расход на фонд оплаты труда	в т.ч. за счет средств инвестиционного фонда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
3.1.4	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-90 до ТК-91 (ул.Комсомольская ,10- ул.Комсомольская 8) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (центральная д/т №7)	0,011	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,011	0,011	2017	2017	106,42	0,00	0,00	106,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-89 (вход в дом) (ул.Комсомольская ,30 Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (центральная д/т №7)	0,028	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,028	0,028	2017	2017	208,97	0,00	0,00	208,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-118 (вход в дом) (ул. Щербова, 3 вход 1) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (центральная д/т №7)	0,019	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,019	0,019	2017	2017	278,65	0,00	0,00	278,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-48 до ТК-49 (ул. Комсомольская, 1) с увеличением диаметра с Ду 325 мм на Ду 426 мм	Замена в связи с низкой гидравлической способностью	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,651	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,651	0,651	2018	2018	1 869,43	0,00	0,00	0,00	1 869,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-49 до ТК-81 (ул.Комсомольская ,1 - ул.Комсомольская, 9) с увеличением диаметра с Ду 273 мм на Ду 325 мм	Замена в связи с низкой гидравлической способностью	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,266	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,266	0,266	2018	2018	7 481,98	0,00	0,00	0,00	7 481,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-49 до ТК-50 (ул.Комсомольская ,10 Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,045	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,044	0,045	2018	2018	774,63	0,00	0,00	0,00	774,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-91 (вход в дом) (ул.Комсомольская ,10 Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,028	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,028	0,028	2018	2018	209,36	0,00	0,00	0,00	209,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.11	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-90 (вход в дом) (ул. Калина, 11 Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,011	км в двухтрубном исчислении подземно, наземно	0,011	0,011	2018	2018	170,35	0,00	0,00	0,00	170,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места реализации объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия, период окупаемости	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДЦ)																					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, пропускная способность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Итого	Проектно-сметная документация (*)	в т.ч. по годам																		Остаток на конец планируемого периода	в т.ч. за счет внешних источников
						по состоянию на начало мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.12	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-103 (вход в дом) (ул. Щорсовой, 1) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,012	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,024	0,012	2016	2018	229,63	0,00	0,00	0,00	229,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.13	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-104 до ТК-152 (ул. Советская, 61 Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,077	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,052	0,077	2016	2018	644,16	0,00	0,00	0,00	644,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.14	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-132 до ТК-107 (ул. Советская, 6-ул. Советская, д.101 Ду 133 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,001	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,183	0,094	2016	2018	844,37	0,00	0,00	0,00	844,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.15	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-101 (вход в дом) (ул. Советская, 6) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,003	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,006	0,003	2016	2018	224,46	0,00	0,00	0,00	224,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.16	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-107 (вход в дом) (ул. Советская, 10) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,011	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,001	0,001	2016	2018	172,94	0,00	0,00	0,00	172,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.17	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-106 (вход в дом) (ул. Щорсовой, 3 вход 2) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,024	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,024	0,024	2016	2018	171,55	0,00	0,00	0,00	171,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.18	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-147 до ТК-109 (ул. Советская, 10-12) с уменьшением диаметра с Ду 219 мм до Ду 108 мм	Замена в связи с выработкой нормативного срока	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,030	на 4-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,060	0,030	2016	2018	445,98	0,00	0,00	0,00	445,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.19	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-148 до ТК-133 (ул. Маяковского,пересеч. ул.Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,110	на 2-х двухтрубных тепловых сетях, тепловых	0,107	0,107	2016	2018	1 667,97	0,00	0,00	0,00	1 667,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Проектно-изыскательские работы	в т.ч. по годам																	Остаток на конец расчетного периода	в т.ч. за пределами расчетного периода
						по реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.20	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-123 до ТК-129 (ул. Машиностроителей, 5- ул. Машиностроителей, 2) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,169	на двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,169	0,169	2018	2018	1 323,94	0,00	0,00	0,00	1 323,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.21	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-129 до ТК-130 (ул. Машиностроителей, 2 - ул. Машиностроителей, 1) Ду 133 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,050	на двухтрубном исполнении подземная, подвальная	0,050	0,050	2018	2018	626,70	0,00	0,00	0,00	626,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.22	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-130 до ТК-146 (ул. Щербаков, 4 - ул. Щербаков, 8) Ду 133 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,056	на двухтрубном исполнении подземная, бесканальная	0,046	0,056	2018	2018	619,81	0,00	0,00	0,00	619,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.23	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-130 (дома в дом) (ул. Машиностроителей, 13) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,193	на двухтрубном исполнении подземная, канальная	0,193	0,193	2018	2018	760,98	0,00	0,00	0,00	760,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.24	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-100 до ТК-146 (ул. Щербаков, 6- Щербаков,8) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,040	на двухтрубном исполнении подземная, бесканальная	0,040	0,040	2018	2018	154,69	0,00	0,00	0,00	154,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.25	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-101 (дома в дом) (ул. Щербаков, 4) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,000	на двухтрубном исполнении подземная, бесканальная	0,000	0,000	2018	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.26	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-102 (дома в дом) (ул. Щербаков, 4) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,033	на двухтрубном исполнении подземная, бесканальная	0,007	0,007	2018	2018	129,81	0,00	0,00	0,00	129,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.27	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-146 (дома в дом) (ул. Щербаков, 8) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,040	на двухтрубном исполнении подземная, бесканальная	0,040	0,040	2018	2018	417,13	0,00	0,00	0,00	417,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации (расчетный период)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																					
				Физическая величина (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. НДС	в т.ч. по годам																		Остаток на конец расчетного периода	в т.ч. за счет средств инвестиционного
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
1.1.28	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-149 (ввод в дом) (ул. Щорсаа, 10) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,077	км в двухтрубном исчислении	0,077	0,077	2018	2018	397,49	0,00	0,00	0,00	397,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.29	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-39 (ввод в дом) (ул. Ленина, 6) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,013	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,013	0,013	2018	2018	128,83	0,00	0,00	0,00	128,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.30	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-63 (ввод в дом) (ул. Ленина, 8) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,015	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,015	0,015	2018	2018	155,69	0,00	0,00	0,00	155,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.31	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-39 до ТК-63 (ул. Ленина, 6-ул. Ленина, 8) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,100	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,100	0,100	2018	2019	1 123,29	0,00	0,00	0,00	1 123,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.32	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-63 до ТК-65 (ул. Гайдара, 7) с уменьшением диаметра с Ду 159 мм до Ду 133 мм	Замена в связи с низкой надежностью и ремонтопригодностью	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,184	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,000	0,184	2018	2018	1 036,99	0,00	0,00	0,00	1 036,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.33	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-42 до ТК-60 (ул. Советская) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,290	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,290	0,290	2018	2018	2 638,97	0,00	0,00	0,00	2 638,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 1 этап				2,412		1,381	2,412			29 314,74	0,00	0,00	4 634,48	24 680,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Этап реконструкции или модернизации только сетей																															
1.1.34	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-125 до ТК-130 (ул. Машиностроителей, 13) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,113	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,160	0,113	2019	2019	901,72	0,00	0,00	0,00	0,00	901,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.35	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-110 (ввод в дом) (детский сад №6) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,026	км в двухтрубном исчислении (подземная, наземная)	0,052	0,026	2019	2019	152,15	0,00	0,00	0,00	0,00	152,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обеспечение надежности (цель мероприятия)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (период окончания)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																					
				Наименование показателя (мощность, производительность, протяженность)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Коэффициент перехода от 2017 г. к ценам соответствующего года	в т.ч. по годам																			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Затраты на финансирование	Затраты, не учитываемые в тарифах
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.36	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-116 до ТК-118 (ул. Машиностроителей, 7) Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,120	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,108	0,120	2019	2019	1 642,36	0,00	0,00	0,00	0,00	1642,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.37	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-118 до ТК-120 (ул. Машиностроителей, 9) Ду 159	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,110	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,335	0,184	2019	2019	1 134,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1134,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.38	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-120 до ТК-135 (ул. Машиностроителей, 11) Ду 80 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,045	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,035	0,045	2019	2019	250,53	0,00	0,00	0,00	0,00	250,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.39	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск ТК-135 (вход в дом) (ул. Машиностроителей, 10) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)		на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,010		2019	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.41	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-124 до ТК-125 (ул. Машиностроителей, 12) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,060	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,063	0,064	2019	2019	1 239,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1 239,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 2 этап				0,482		0,516	0,482			5 326,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 516,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3 этап реконструкция или модернизация тепловых сетей																													
3.1.40	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-3 до ТК-2 (вход на котельной) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	с. Ясногорск (котельная ЦРП)	0,025	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,025	0,025	2021	2021	413,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.35	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-2 до ТК-0 (теплогенераторный корпус) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (котельная ЦРП)	0,054	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,054	0,054	2021	2021	895,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	895,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.34	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-8 до ТК-0 (теплогенераторный корпус) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (котельная ЦРП)	0,022	на 2 двухтрубных тепловых сетях, линейная	0,022	0,022	2021	2021	292,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	292,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																					
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Итого	Удельные расходы на 1 км	в т.ч. по годам																		Остаток на конец отчетного периода	в т.ч. за счет средств инвестиционного займа
						до (после) реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.58	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск от ТК-13 до ТК-14 (ул. Чернышевского, 34-16) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная ЦРБ)	0,043	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,043	0,043	2021	2021	493,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	493,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.60	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск от ТК-5 до ТК-5 (ул. Ленина, 5) Ду 150 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,036	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,036	0,036	2021	2021	496,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	496,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.62	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Якшагорск от ТК-5 до ТК-19 (ул. Ленина, 7,9) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,070	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,070	0,070	2021	2021	931,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.63	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск от ТК-4 до ТК-21 (ул. Щербина, 13,28) Ду 273 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,000	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,000	0,000	2021	2021	2 734,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 734,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.65	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск ТК-5 (ввод в дом) (ул. Ленина, 7) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,019	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,019	0,019	2021	2021	220,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.66	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск ТК-19 (ввод в дом) (ул. Ленина, 9) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,020	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,020	0,020	2021	2021	220,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.67	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск ТК-19 (ввод в дом) (ул. Ленина, 9) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,030	км в двухтрубном исполнении подземно, канально	0,030	0,030	2021	2021	341,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.71	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск котельная д/с №7 до ТК-6 (выход из котельной) Ду 273 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная д/с №7)	0,058	км в двухтрубном исполнении подземно	0,058	0,058	2021	2021	1 431,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 431,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.74	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якшагорск ул. 9 Мая ф159 (от котельной) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Якшагорск (котельная Банк)	0,234	км в двухтрубном исполнении подземно	0,234	0,234	2021	2021	3 871,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Проектно-сметная документация	в т.ч. по годам																	Остаток на момент ввода в эксплуатацию	в т.ч. по этапу ввода в эксплуатацию
						до (на момент начала реализации мероприятия)	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
	Реконструкция трубопроводов отопления сети отопления в г. Яковлевск от вкл до №7 до ул. Шербина д.13 Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная № №1)	0,120	км двухтрубном исполнении подземно	0,120	0,120	2021	2021	1 597,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 597,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего 1 этап				0,015		0,015	0,015			13 962,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 962,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том реконструкция или модернизация тепловых сетей																														
2.1.41	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Яковлевск ТК-12б (вход в дом) (ул. Машиностроителей, 12) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (Центральная котельная)	0,045	км в двухтрубном исполнении подземно	0,045	0,045	2022	2022	627,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	627,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.76	Реконструкция трубопроводов отопления сети гвс в г. Яковлевск выход из котельной до ТК-2 (закрытый коллектор) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная ЦРБ)	0,040	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,040	0,040	2022	2022	553,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	553,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.79	Реконструкция трубопроводов отопления сети гвс в г. Яковлевск от ТК-2 до ТК-5 (закрытый коллектор) Ду 26 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная ЦРБ)	0,111	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,111	0,111	2022	2022	1 348,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 348,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.80	Реконструкция трубопроводов отопления сети гвс в г. Яковлевск ТК-3 (вход в дом) (закрытый канал) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная ЦРБ)	0,020	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,020	0,020	2022	2022	239,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.81	Реконструкция трубопроводов отопления сети гвс в г. Яковлевск от ТК-2 до ТК-13 (подвал) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная ЦРБ)	0,098	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,098	0,098	2022	2022	1 178,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 178,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.82	Реконструкция трубопроводов отопления сети гвс в г. Яковлевск ТК-13 (вход в дом) (подвал) Ду 32 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (котельная ЦРБ)	0,017	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,017	0,017	2022	2022	197,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.43	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Яковлевск от ТК-135 до ТК-133 (ул. Машиностроителей, 23) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Яковлевск (Центральная котельная)	0,147	км в двухтрубном исполнении подземно, канальная	0,147	0,147	2022	2022	2 537,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 537,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Удельный вес, в %	в т.ч. по годам																		Итого по финансированию	в т.ч. за счет средств бюджета поселения
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.44	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-118 (ввод в дом) (ул. Машиностроителей, 8) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,065	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,065	0,065	2021	2022	817,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	817,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.45	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-5 до ТК-7 (ул. Чернышевского, 2) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,038	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,038	0,038	2022	2022	465,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.47	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-7 (ввод в дом) (ул. Чернышевского, 2) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,059	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,059	0,059	2021	2022	693,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	693,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.48	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-7 (ввод в дом) (детсад) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,021	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,021	0,021	2021	2022	251,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.52	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-3 (ввод в дом) (хирургический корпус, ввод 2) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,034	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,034	0,034	2022	2023	400,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.58	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-11 (ввод в дом) (ул. Чернышевского, 10) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,114	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,114	0,114	2022	2022	1 346,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 346,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.59	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-14 (ввод в дом) (ул. Чернышевского, 14-16) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,033	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,033	0,033	2022	2022	398,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	398,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.64	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-14 (ввод в дом) (ул. Чернышевского, 14) Ду 32 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,026	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,026	0,026	2022	2022	301,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	301,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.113	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-13 (ввод) (ул. Чернышевского, 16) Ду 32 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,050	по двухтрубной тепловой сети, канальная	0,050	0,050	2022	2022	607,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	607,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Цена единицы продукции (с НДС)	в т.ч. по годам																		Остаток на конец планового периода	в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.50	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске от ТК-9 до ТК-13 (прямой) Ду 89 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (котельная ЦРБ)	0,023	км двухтрубное исполнение надземная, канальная	0,023	0,023	2022	2022	285,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	285,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 4 этап				0,042		0,042	0,042			12 249,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 249,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 этап реконструкция или модернизация тепловых сетей																													
3.1.108	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске выход из котельной до ТК-34 (ул. Южная, 2) с увеличением диаметра с Ду 377 мм на Ду 426 мм	Замена в связи с низкой гидравлической надежностью	г. Якутск (Центральная котельная)	0,554	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,554	0,554	2023	2023	27 190,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 190,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.42	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске ТК-125 (вход в дом) б/а. Машиностроителей, 8, 14) Ду 108 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (Центральная котельная)	0,105	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,105	0,105	2022	2023	1 500,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.135	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске ТК-88 (вход в дом) б/а. Горького, 16) Ду 20 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (Центральная котельная)	0,010	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,000	0,010	2023	2023	126,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 5 этап				0,669		0,669	0,669			28 817,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 817,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6 этап реконструкция или модернизация тепловых сетей																													
3.1.16	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске ТК-20 (вход в дом) (библиотека) Ду 57 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (котельная а/п №3)	0,110	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,110	0,110	2024	2024	1 419,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 419,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.45	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске от ТК-47 до ТК-50 (ул. Заводская, 2) Ду 80 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (Центральная котельная)	0,062	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,062	0,062	2024	2024	848,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.33	Реконструкция трубопровода отопления в г. Якутске от ТК-2 до ТК-7 (наружочный контур) Ду 89 мм	Замена в связи с почтовым эксплуатационным ресурса трубопровода	г. Якутск (котельная ЦРБ)	0,057	км в двухтрубном исполнении надземная, канальная	0,057	0,057	2024	2024	777,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	777,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																				Оценка фактического значения	Отклонение от максимального значения
				Показатели (показатель, наименование, тип, диапазон и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Коэффициент приведения к 2018	в т.ч. по годам																			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.63	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск: ТК-2 (вход в дом) ГИС (ул. Комсомольская, 83) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная д/с №5)	0,242	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,242	0,242	2024	2024	3 281,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 281,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.64	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск ТК-21 (вход в дом) (ул. Гайдара, 11) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная д/с №1)	0,089	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,089	0,089	2024	2024	1 206,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 206,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.69	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск ТК-13 (вход в дом) (ул. Гайдара, 13) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная д/с №7)	0,082	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,082	0,082	2024	2024	1 111,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 111,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.72	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск ТК-1 (а/с №7) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная д/с №7)	0,023	км в двухтрубном исполнении надземно	0,023	0,023	2024	2024	294,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.75	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск от ТК-2 до ТК-3 (до обозначения) Ду 600 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная ПУ-32)	0,085	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,085	0,085	2024	2024	1 272,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 272,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.83	Реконструкция трубопроводов отопления котл (вх) в г. Новогорск ТК-8 (вход в дом) (гаражнический) корпус) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная ЦРП)	0,025	км в двухтрубном исполнении надземно, наземно	0,025	0,025	2024	2024	342,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.141	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск от ТК-7 до ТК-8 (ул. Ленина, 51) в уменьшенном диаметре с Ду 159 мм на Ду 108 мм	Замена в связи с низкой гидравлической мощностью	г. Новогорск (котельная д/с №7)	0,063	км в двухтрубном исполнении подземно, канальное	0,063	0,063	2024	2024	973,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	973,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.145	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск ТК-9 (вход в дом) (ул. Ленина, 3) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная д/с №7)	0,050	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,050	0,050	2024	2024	788,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	788,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.96	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новогорск котл (вх) от ТК-2 до ТК-3 (обозначение отключено) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Новогорск (котельная ПУ-32)	0,085	км в двухтрубном исполнении подземно, наземно	0,085	0,085	2024	2024	1 088,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 088,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС, с НПЦ																			
				Наименование показателя, единица измерения (показатель, характеризующий результат реализации мероприятия)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Ценовая группа (группа мероприятий)	в т.ч. по годам																	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за фактический период	в т.ч. за счет средств бюджета города
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.92	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске сеть тэц ТЭ-3 (вход в дом) (учебный корпус) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-32)	0,003	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,003	0,003	2024	2024	807,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	807,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.98	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске сеть тэц ТЭ-4 (вход в дом) (столовая) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-31)	0,054	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,054	0,054	2024	2024	691,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.114	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске от ТЭ-4 (вход) (теплое) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-31)	0,022	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,022	0,022	2024	2024	281,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.36	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске ТК-3 (вход в дом) (общежитие техникум) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-32)	0,025	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,025	0,025	2024	2024	328,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.77	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске ТК-3 (вход в дом) (учебный корпус) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-32)	0,003	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,003	0,003	2024	2024	854,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	854,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.73	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске сеть тэц ф108 (вход) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная Баня)	0,198	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,198	0,198	2024	2024	2 964,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 964,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.80	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске от ТК-3 до ТК-8 (ул. Тимирязева, 9-21) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (Центральная котельная)	0,300	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,300	0,300	2024	2024	5 565,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 565,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.104	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске ТК-13 (вход в дом) (ул. Пушкина, 161 Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная д/с №87)	0,060	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,060	0,060	2024	2024	789,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	789,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 6 этап				1,768		1,768	1,768			35 640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 641,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7 этап реконструкция или капитальный ремонт тепловых сетей																													
3.1.92	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ижевске от ТК-5 до ТК-8 (ул. Толстого, 51) Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ижевск (котельная ПУ-32)	0,244	км в двухтрубном исчислении (длина, линия)	0,244	0,244	2025	2025	5 989,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 989,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																		Оценка эффективности мероприятия	Итого экономия ресурсов
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Коэффициент перевода в НДС	в т.ч. по годам																	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.93	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-8 до ТК-9 (ул. Толстого, 9) Ду 159 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ПУ-32)	0,200	км в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,200	0,200	2025	2025	3 871,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.94	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-7 (вход в дом) (ул. Толстого, 5) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ПУ-32)	0,010	км в двухтрубном исполнении надземная, тепловая	0,010	0,010	2025	2025	143,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.95	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск сети тепло от ТК-5 до ТК-8 (ул. Толстого, 5) Ду 114 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ПУ-32)	0,244	км в двухтрубном исполнении надземная, тепловая	0,244	0,244	2025	2025	1 771,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 771,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.96	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск сети тепло от ТК-8 до ТК-9 (ул. Толстого, 9) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ПУ-32)	0,200	км в двухтрубном исполнении надземная, тепловая	0,200	0,200	2025	2025	3 114,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 114,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.129	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-39 (вход в дом) (ДФО Др 20 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,240	км в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,240	0,240	2025	2025	3 304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 304,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.145	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-8 (вход в дом) (ул. Ленина, 5) Ду 70 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная №7)	0,013	км в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,013	0,013	2025	2025	172,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.147	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-134 (вход в дом) (ул. 3 Краснодонцев, 33) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,172	км в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,172	0,172	2025	2025	2 251,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.93	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-133 (вход в дом) (ул. Маяковского, 21 с увеличением диаметра с Ду 159 мм до Ду 108 мм	Замена в связи с высокой гидравлической и тепловой	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,029	км в двухтрубном исполнении подземная	0,029	0,029	2025	2025	311,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	311,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.91	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-10 до ТК-05 (ул. Щорса д. 41) Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,105	км в двухтрубном исполнении подземная	0,105	0,105	2025	2025	2 720,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 720,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в ценовых ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																					
				Показатели по изменению (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Проектно-сметная документация и ТЗ	в т.ч. по годам																		Остаток на конец периода	в т.ч. за счет средств на амортизацию
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.135	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск: ТК-88 (ввод в дом) (ул. Горького, 16) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,010	км в двухтрубном исчислении водяных тепловых сетей	0,000	0,010	2025	2025	136,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.162	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск: ТК-136 (ввод в дом) (ул. Северная, 4) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,115	км в двухтрубном исчислении водяных тепловых сетей	0,115	0,115	2025	2025	1 532,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 532,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 7 этап				1,573		0,573	1,573			28 890,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 890,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В этап реконструкции или модернизации тепловых сетей																													
3.1.88	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-35 до ТК-44 (ул. Железнодорожная, ул. Языковольская, 1) Ду 426 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,836	км в двухтрубном исчислении водяных, паровых тепловых сетей	0,836	0,836	2029	2029	46 133,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 133,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.101	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-83 до ТК-93 (ул. Комсомольская, 131) Ду 219 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,200	км в двухтрубном исчислении водяных, паровых тепловых сетей	0,200	0,200	2026	2026	5 089,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 089,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.129	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск: ТК-24 (ввод в дом) (ул. Заводская, 28) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,033	км в двухтрубном исчислении водяных, паровых тепловых сетей	0,033	0,033	2026	2026	868,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого 8 этап				1,069		1,069	1,069			57 692,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57 692,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Этап реконструкции или модернизации тепловых сетей																													
3.1.109	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск: ТК-50 (ул. Заводская, 21-а): №2) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,064	км в двухтрубном исчислении водяных тепловых сетей	0,064	0,064	2027	2027	946,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	946,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.110	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-116 до ТК-132 (выход из котельной через Дисто) Ду 377 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,070	км в двухтрубном исчислении водяных, паровых тепловых сетей	0,070	0,070	2027	2027	988,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Дифференциация по п.п.	в т.ч. по годам																Объем не финансируемых мероприятий	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.111	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-116 до ТК-132 (выход из котельной ч/з Дмитр) Ду 325 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,130	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,150	0,150	2027	2027	2 117,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 117,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.112	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-116 до ТК-132 (выход из котельной ч/з Дмитр) Ду 273 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,600	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,680	0,680	2027	2027	9 450,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 450,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.130	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-61 до ТК-61 б/з Ливень, 6-8) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,090	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,090	0,090	2027	2027	1 515,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 515,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего 9 этапов				0,974		0,974	0,974			14 027,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 027,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 этап реконструкция или модернизация тепловых сетей																													
3.1.91	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от МФС (Пионерская, 11) до (Пролетарская, 4) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,300	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,300	0,300	2028	2028	4 495,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 495,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.149	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-62 (выход в дом) (Мастеровая (СОШ №3) Ду 80 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,121	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,121	0,121	2028	2028	1 919,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 919,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.151	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-63 (выход в дом) (СОШ №2) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,110	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,110	0,110	2028	2028	1 648,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 648,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.125	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-91 (выход в дом) (ул. Комсомольская, 12) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,060	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,800	0,060	2029	2028	1 050,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 050,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.138	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-90 (выход в дом) (ул. Комсомольская, 9) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,015	км в двухтрубном исчислении тепловых сетей	0,015	0,015	2028	2028	230,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание вместо расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Удельная стоимость, тыс.руб.	в т.ч. по годам																Остаток фин. потребности	в т.ч. по этапам капитальных вложений
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.131	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск ТК-93 (вход в дом) (ул. Киквидзенская, 11) Ду 36 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,015	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,015	0,015	2028	2028	230,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.105	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-53 до ТК-53 (ул. Комсомольская, 2-ул. Ленина, 6) Ду 159 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,300	км двухтрубном исчислении отопление	0,300	0,300	2026	2028	6 446,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 446,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.148	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-46 до ТК-57 (ул. Гайдара, 2а-ул. Заводская, 2) Ду 159 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,040	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,040	0,040	2028	2028	870,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.154	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорск от ТК-65 до ТК-66 (ул. Гайдара, 7-5) Ду 108 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,020	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,024	0,024	2028	2028	426,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	426,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.155	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-46 до ТК-67 (ул. Гайдара, 5-3) с уменьшением диаметра с Ду 108 мм на Ду 89 мм	Замена в связи с износом гидравлического режима	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,126	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,126	0,126	2028	2028	1 998,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 998,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.118	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-11 (вход в дом) (ул. Заводская, 18) Ду 57 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,054	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,054	0,054	2028	2028	869,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	869,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.120	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-18 (вход в дом) (ул. Южная, 51 Ду 57 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,022	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,022	0,022	2028	2028	329,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.17	Реконструкция трубопровода отопления в г. Ясногорска ТК-12 (вход в дом) (ул.Ленина,61Ду 57 мм	Замена в связи с истиранием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ЦРБ)	0,018	км в двухтрубном исчислении отопление, отопление	0,018	0,018	2026	2028	264,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего 10 мест				1,300		1,295	1,300			28 715,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 715,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(1 этап реконструкция или модернизация основных сетей)																													

Технико-экономические характеристики

Расходы на реализацию мероприятий и причинные связи, тыс. руб. (без НДС, с НДС)

в том числе

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (основание для реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Сумма НДС	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Объем инвестиций, не учтенных в тарифах, тыс. руб.
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия																					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3.1.100.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоре ТК-69 (между ТК-69 (перед домом 3) до ТК-69 (перед домом 5)	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,110	на определение	0,140	0,140	2029	2029	2 309,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.107.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров от ТК-26 (ул. Южная, 9) до ТК-26 (ул. Заводская, 22) Ду 89 150 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,214	на определение	0,214	0,214	2029	2029	4 840,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.116.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров ТК-67 (между домами 3 и 5 по ул. Гагарина, 3-5) Ду 76 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров, (Центральная часть)	0,061	на определение	0,061	0,061	2029	2029	925,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.143.	Реконструкция трубопровода отопления от ТК-93 до ТК-143 (по Комсомольская, 1-ул. Щербаков, 4) Ду 219 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,701	на определение	0,701	0,701	2029	2029	1 986,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.123.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров ТК-23 (между домами 109 и 111 Ду 57 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,038	на определение	0,038	0,038	2029	2029	392,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	392,23	0,00	0,00	0,00
3.1.124.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров ТК-25 (между домами 111 и 113 Ду 108 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,012	на определение	0,012	0,012	2029	2029	216,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,58	0,00	0,00	0,00
3.1.133.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров от ТК-84 до ТК-87 (ул. Комсомольская, 71) Ду 159 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,340	на определение	0,340	0,340	2029	2029	5 482,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 482,17	0,00	0,00	0,00
3.1.119.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров от ТК-34 до ТК-35 (по Юности, 2 от железнодорожных) 12 Ду 325 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,980	на определение	0,980	0,980	2029	2029	5 589,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 589,14	0,00	0,00	0,00
3.1.152.	Реконструкция трубопровода отопления в г. Волгоров ТК-61 (между домами 3 и 5 по ул. Гагарина) Ду 57 мм	Замена ветхих и изношенных участков тепловой сети	г. Волгоров (Центральная часть)	0,005	на определение	0,005	0,005	2027	2029	495,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	495,22	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Итого	Уровень проработки ПСД	в т.ч. по годам																	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Остаток на дату начала мероприятия	в т.ч. за счет заказа на выполнение работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.122	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Новоуральск ТК-22 (ввод в дом) (ул. Южная, 111 Ду 76 мм	Замена ветхих с исчерпанным эксплуатационным ресурсом трубопроводов	г. Новоуральск (Центральная котельная)	0,064	км в двухтрубном исполнении, подземная	0,064	0,064	2030	2030	1 004,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 004,37	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Сроки начала реализации мероприятия	Сроки окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																						Оценка эффективности мероприятия	Оценка эффективности мероприятия
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Удельная стоимость, тыс. руб./ед.	в т.ч. по годам																					
						по состоянию на начало реализации мероприятия	по состоянию на окончание реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
3.1.133	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-80 (вход в дом) (ул. Горького, 12) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,016	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,016	0,016	2030	2030	266,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,09	0,00	0,00	0,00		
3.1.134	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-87 (вход в дом) (ул. Горького, 14) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,010	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,010	0,010	2030	2030	166,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,51	0,00	0,00	0,00		
3.1.153	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-66 (вход в дом) (ул. Гайдара, 5-3 СОШ №11 Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,115	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка. Расположение	0,115	0,115	2030	2030	1 973,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 973,11	0,00	0,00	0,00		
3.1.101	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-134 до ТК-136 (ул. Мичуринская, 2-31 Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,050	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,050	0,050	2030	2030	831,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	831,54	0,00	0,00	0,00		
3.1.125	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-17 (вход в дом) (ул. Южная, 7) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,024	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,024	0,024	2030	2030	399,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	399,01	0,00	0,00	0,00		
3.1.127	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-142 (вход в дом) (ул. Советская, 2) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,043	тип в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,043	0,043	2030	2030	748,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	748,89	0,00	0,00	0,00		
3.1.128	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-142 (вход в дом) (ул. Комсомольская, 14) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,074	тип в двухтрубном исполнении подземная, тепловая	0,074	0,074	2030	2030	1 401,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 401,85	0,00	0,00	0,00		
3.1.140	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-40 до ТК-42 (ул. Горького, 2-2а) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,040	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,040	0,040	2030	2030	757,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	757,70	0,00	0,00	0,00		
3.1.141	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-41 до ТК-43 (ул. Горького, 2а-ул. Комсомольская, 11) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,055	тип в двухтрубном исполнении подземная прокладка	0,055	0,055	2030	2030	914,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	914,69	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.д.)	Ед. изм.	Значения показателя				Всего	Профинансировано на 01.01.2015	в т.ч. по годам																	Остаток на дату ввода в эксплуатацию	в т.ч. за счет платы за технологическое присоединение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.142	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-43 до ТК-44 (ул. Горького, 4) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,038	км в двухтрубном исполнении Теплосеть	0,038	0,038	2020	2030	631,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	631,58	0,00	0,00	0,00
3.1.143	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-44 (вход в дом) (ул. Горького, 6,8) Ду 57 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,145	км в двухтрубном исполнении Теплосеть	0,145	0,145	2020	2030	2 350,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 350,29	0,00	0,00	0,00
3.1.115	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-14 до ТК-15 (ул. Южная, 8-ул. Железнодорожная, 11) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,086	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,086	0,086	2020	2030	1 430,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 430,55	0,00	0,00	0,00
3.1.116	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-18 до ТК-23 (ул. Южная, 4) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,070	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,070	0,070	2020	2030	1 326,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 326,07	0,00	0,00	0,00
3.1.117	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-20 (вход в дом) (ул. Железнодорожная, 7-4) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,108	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,108	0,108	2020	2030	1 723,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 723,18	0,00	0,00	0,00
3.1.121	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-21 (вход в дом) (ул. Заводская, 22) Ду 76 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопровода	г. Ясногорск (Центральная котельная)	0,037	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,037	0,037	2020	2030	615,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,34	0,00	0,00	0,00
3.1.55	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-10 до ТК-13 (подземная) Ду 89 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная ПФ)	0,023	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,023	0,023	2020	2030	306,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,50	0,00	0,00	0,00
3.1.56	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-16 (вход в дом) (ул. Гайдара, 15) Ду 108 мм	Замена в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса трубопроводов	г. Ясногорск (котельная д/с №6)	0,068	км в двухтрубном исполнении (подземная, наземная)	0,068	0,068	2020	2030	1 288,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 288,18	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, результаты)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НПЦ)																				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Цена единицы продукции в ценах 5	в т.ч. по годам																		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Остаток на конец планируемого периода	в т.ч. за счет средств от подключения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Итого 11 этап				1,959		1,959	1,959			40 037,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 398,72	17 638,92	0,00	0,00	0,00
Итого по подпункту 3.1 реконструкция или модернизация тепловых сетей (1-11)				13,868		13,881	13,868			307 034,82	0,00	0,00	4 634,69	34 680,35	5 203,47	0,00	13 867,02	22 249,63	28 817,05	25 649,00	25 649,00	25 649,00	14 027,52	28 715,77	22 398,72	19 268,03	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1	Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул.Д.Щербака (котельная детской сад № 71	Повышение качества и надежности подачи тепловой энергии, экономической эффективности производства тепловой энергии, снижение вредных выбросов при сжигании топлива, продления ресурса оборудования и сооружений	г. Йошкар-Ола, ул. Д. Щербака (котельная д/с № 71)	Мощность котельной	Гкал/час (МВт)	6 (6,98)	8,38 (14,8)	2018	2021	22 710,10	0	0		2 612,21	1 983,62	2 330,181	15 611,79													
				Уд. норма расхода усл. топлива на 1 Гкал произв. Энергии	кгУТ/гкал	168,40	157,00																								
				Уд. норма расхода электроэн. на 1 Гкал произв. Энергии	кВт·ч/Гкал	63,180	39,310																								
				Уд. норма расхода воды на 1 Гкал произв. Энергии	м3/Гкал	0,300	0,300																								

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание места расположения объекта	Наименование показателя (показатель, применяемый для индикаторов и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателей		Тип целевых показателей (показатели периода реализации)	Год начала реализации мероприятия (квартал, месяц)	Всего	Процент готовности мероприятия на 01.01.2016	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС, с НДС)																Оценка эффективности мероприятия	Оценка эффективности мероприятия
						на начало периода	на конец периода					в т.ч. по годам																			
												2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.2.2	Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32)	Повышение качества оказываемых услуг новый энергоэффективное оборудование снижение экологической нагрузки на окружающую среду	г. Ясногорск, ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32)	Мощность источников	Гкал/час (МВт)	6,96 (8,09)	5,16 (6)	2018	2021	17 865,88	0	0		2 055,03	8 257,01	600,00	5 953,77														
				Уд. нормативный расход условного топлива на 1 Гкал произв. Энергии	кгУТ/Гкал	170,28	158,88																								
				Уд. нормативный расход электрической энергии на 1 Гкал произв. Энергии	кВт·ч/Гкал	61,104	20,340																								
				Уд. норма расхода воды на 1 Гкал произв. Энергии	м3/Гкал	0,320	0,320																								
Всего по задаче 3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										43 512,90	0,00	0,00	0,00	8 057,31	10 048,03	3 300,00	21 905,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										308 020,72	0,00	0,00	4 424,09	38 287,46	10 048,03	3 300,00	36 927,58	12 249,84	38 417,85	29 649,00	26 099,68	61 693,48	14 023,62	39 715,77	22 206,72	18 286,93	0,00	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																													
Всего по группе 4.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																													
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																													
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5.										-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		13,860		13,881	13,968					697 387,60	0,00	0,00	19 964,60	33 385,54	27 726,13	142 930,55	47 437,58	17 219,84	36 714,47	25 649,00	26 099,68	51 693,48	34 023,62	39 715,77	22 206,72	18 286,93	0,00	0,00	0,00

Генеральный директор
АО «РГК №1»

4 декабря 2020 г.

М.П.

Р.М.Баринов

Ответственный: зам.генерального директора по капитальному

Н.Н. Вебер

Форма N 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "РГК №1"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение 2015 г.	Плановые значения																
				Утвержденный период 2031	в т.ч. по годам															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Удельный расход электрической энергии на полезный отпуск	кВт·ч/Гкал	98,93	58,15	73,75	73,76	83,42	83,42	64,37	60,37	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15	58,15
2	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельной	кг.у.т./Гкал	173,41	155,59	167,62	167,62	170,18	170,35	170,35	157,56	155,53	155,53	155,53	155,54	155,55	155,56	155,57	155,58	155,59	155,59
		кг.у.т./м^3*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	82,77	0	82,77	0,104	0,161	0	0	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на момент реализации Инвестиционной программы	%	83	58,5	89	89	81	78	78	40	42,8	33,4	30,1	34,7	40,1	45,2	49,7	54,4	58,5	58,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	11,06	7,06	10,53	10,53	10,53	9,85	9,85	9,72	9,32	9,32	9,32	8,97	8,53	7,93	7,75	7,55	7,2	7,06
		% от выработки отпуска тепловой энергии	16,54	10,55	13,73	13,73	15,33	14,48	14,88	14,53	13,92	13,92	13,92	13,40	12,76	11,85	11,58	11,28	10,76	10,55
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	28,28	13,67	20,00	20,00	20,00	18,71	18,71	18,46	17,70	17,70	17,70	17,04	16,20	15,06	14,72	14,34	13,67	10,55
		куб. м для пара ***	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	100%	100%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
7.1																				
7.2																				

Генеральный директор
АО «РГК №1» **Р.М. Баринов**

«11» декабря 2020 г. М.П.

Ответственный: зам.генерального директора по капитальному строительству Н.Н. Вебер

Форма № 4-НП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО "РГК № 1" в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 годы.

№ п/п	Наименование объекта	Показатель надежности: определенный количественно: прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км																Показатель надежности: определенный количественно: прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал/час														
		Текущее значение 2015	Плановое значение															Текущее значение 2015	Плановое значение															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1.	Система теплоснабжения г. Ясногорск	2,01	0,20	0,15	0,13	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,00	0,65	0,13	0,13	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Показатель энергетической эффективности: определенный удельным расходом условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии, кг.усл.т./Гкал																Показатель энергетической эффективности: определенный относительно количество технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя в материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²														
		Текущее значение 2015	Плановое значение															Текущее значение 2015	Плановое значение															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1.	Система теплоснабжения г. Ясногорск	171,42	167,62	167,62	170,18	170,33	170,35	155,56	155,53	155,53	155,53	155,54	155,55	155,56	155,57	155,58	155,59	155,59	2,01	2,03	2,09	2,09	1,96	1,96	1,93	1,93	1,85	1,85	1,78	1,73	1,58	1,54	1,58	1,43	1,40

№ п/п	Наименование объекта	Показатель энергетической эффективности: определенный количественно: технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал																
		Текущее значение 2015	Плановое значение															
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.	Система теплоснабжения г. Ясногорск	10,84	10,53	10,53	10,53	9,85	9,85	9,72	9,52	9,52	9,52	8,97	8,53	7,91	7,75	7,55	7,20	7,08

Генеральный директор АО "РГК № 1" _____ / Р.М.Карипов /

«4» декабря 2020г.

Ответственный: зам.генерального директора по капитальному строительству _____ Н.Н. Вобер

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
реализации инвестиционной программы АО "РГК № 1" в сфере теплоснабжения г. Жигулевска
на 2016-2031 годы

№ п/п	Источники финансирования	По видам деятельности	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)															
				2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
1.	Собственные средства	Производство и передача тепловой энергии	655 034,05	0,00	16 561,70	28 042,00	43 727,16	32 334,06	52 666,75	39 238,28	51 297,44	56 608,51	63 813,88	69 152,76	57 210,24	52 622,12	48 726,81	46 832,33	45 515,44
1.1.	амортизационные отчисления		408 876,87	0,00	0,00	0,00	17 136,74	3 566,96	26 708,40	27 933,35	32 091,97	34 656,87	37 165,94	42 335,18	43 737,93	45 809,50	44 218,59	45 315,44	45 515,44
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		247 157,19	0,00	16 561,70	28 042,00	26 590,42	28 767,10	25 958,35	11 304,93	19 205,47	21 951,64	25 867,95	26 817,59	13 472,31	6 812,62	4 508,22	1 316,89	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение		0,00																
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		0,00																
2.	Привлеченные средства		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты		0,00																
2.2.	займы организаций		0,00																
2.3.	прочие привлеченные средства		0,00																
3.	Бюджетное финансирование		0,00																
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг		0,00																
ИТОГО по программе			658 034,05	0,00	16 561,70	28 042,00	43 727,16	32 334,06	52 666,75	39 238,28	51 297,44	56 608,51	63 813,88	69 152,76	57 210,24	52 622,12	48 726,81	46 832,33	45 515,44

Генеральный директор АО "РГК №1" / Р.М.Бернтан /

«4» декабря 2020 г.

Отчет об исполнении инвестиционной программы

Форма № 6.1-ИП ТС

АО «РГК №1»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 гг.

за 2019 г

тыс.руб Без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)			Примечание
								в т.ч. по годам			
								2019 г		2020 г	
		Протяженность план	Протяженность отчет	план	факт	план	факт	план	факт	план	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.1.1	-	-		-		-		-		-	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.2.1	-	-		-		-		-		-	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.3.1	-	-		-		-		-		-	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях											
1.4.1	-	-		-		-		-		-	
Всего по группе 1.								-		-	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе											
2.1. Строительство новых блочно-модульных котельных (БМК)											
2.1.1	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной Центральная			2017	2017	2019	2019	57 891,03	12 086,68		в соответствии со сводно-сметным расчетом
2.1.3	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной ЦРБ			2020	2019	2021	2021	2 609,07	135,66		в соответствии со сводно-сметным расчетом
Всего по подгруппе 2.1 Строительство новых блочно-модульных котельных (БМК)								60 500,10	12 222,34	0,00	
2.2. Строительство новых участков тепловых сетей											
Всего по подгруппе 2.2. Строительство новых участков тепловых сетей											
Всего по группе 2.								60 500,10	12 222,34	0,00	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
I этап реконструкции или модернизации тепловых сетей											
3.1.34	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-125 до ТК-139 (ул. Машиностроителей, 13) Ду 108 мм	0,103	0,115	2019	2019	2019	2019	1 354,83	901,72		в соответствии со сводно-сметным расчетом
3.1.35	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-139 (ввод в дом) (детский сад №6) Ду 76 мм	0,052	0,026	2019	2019	2019	2019	799,82	152,15		в соответствии со сводно-сметным расчетом
3.1.36	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-116 до ТК-118 (ул. Машиностроителей, 7) Ду 219 мм	0,108	0,129	2019	2019	2019	2019	2 548,43	1 642,36		в соответствии со сводно-сметным расчетом
3.1.37	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-118 до ТК-120 (ул. Машиностроителей, 9) Ду 159	0,135	0,104	2019	2019	2019	2019	2 859,97	1 154,92		в соответствии со сводно-сметным расчетом

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)			Примечание
								в т.ч. по годам			
								2019 г		2020 г	
		Протяженность план	Протяженность отчет	план	факт	план	факт	план	факт	план	
3.1.38	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-120 до ТК-135 (ул. Машиностроителей, 11) Ду 89 мм	0,035	0,045	2019	2019	2019	2019	511,40	250,53		в соответствии со сводно-сметным расчетом
3.1.39	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск ТК-135 (ввод в дом) (ул. Машиностроителей, 10) Ду 89 мм	0,020		2019	2019	2019	2019	292,23			
3.1.41	Реконструкция трубопроводов отопления в г. Ясногорск от ТК-124 до ТК-125 (ул. Машиностроителей, 4) Ду 159 мм		0,066	2020	2019	2020	2019		1 238,80	1 218,18	в соответствии со сводно-сметным расчетом
Всего		0,453	0,482					8 526,67	5 320,47	1 218,18	
Всего по подгруппе 3.1 реконструкция или модернизация тепловых сетей		0,453	0,482					8 526,67	5 320,47	1 218,18	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1	Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул.Д. Щербина (котельная детский сад № 7)			2018	2018	2020	2020	8 918,95	1 983,02		в соответствии со сводно-сметным расчетом
3.2.2	Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-32)			2018	2018	2020	2020	7 188,00	7 506,81		в соответствии со сводно-сметным расчетом
Всего по подгруппе 3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								16 106,95	9 489,83	0,00	
Всего по группе 3.								24 633,62	14 810,30	1 218,18	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей											
Всего по группе 4.								0,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по группе 5.								-	-	-	
ИТОГО по программе								85 133,72	27 032,64	1 218,18	

Генеральный директор
АО «РГК №1»

«4» декабря 2020 г.

Р.М. Баринов

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованной теплоснабжения

Форма № 6.2-НП ТС

АО «РГК №1»

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения г. Ясногорска на 2016-2031 гг.

за 2019 г

№ п/п	Наименование мероприятий	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристикетепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
1	2	3	4	5	6	7
	Система теплоснабжения г. Ясногорск	0,3	0,13	170,35	1,88	9,85

Генеральный директор
АО «РГК №1»

«4» декабря 2020 г.

Р.М. Бариков

ГРАФИК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПОГРАММЫ
АО "РГК № 1" в сфере теплоснабжения г. Ясногорска
на 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование статьи затрат	2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023	
			начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)
1.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 24 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной Центральная	1 Этап- ПИР, проектно-сметные работы; инженерные изыскания;экспертиза, строительно-монтажные работы здания котельной, приобретение оборудования котельной			15.01.2017	20.12.2017	15.01.2018	01.03.2018	15.01.2019	30.12.2019	15.01.2020	20.08.2020						
		2 Этап- строительно-монтажные работы оборудования котельной, строительство внешних сетей, пуско-наладочные работы									27.08.2020	31.12.2020	15.0120.21	31.03.2021				
		3 Этап- Благоустройство, ввод в эксплуатацию											01.04.2020	01.06..2021				
2.	Техническое перевооружение объекта теплоснабжения по ул. Щербина (детский сад № 7)	1 Этап- ПИР					01.06.2018	31.12.2018	15.01.2019	15.03.2019								
		2 Этап- частичная закупка основного оборудования							20.03.2019	30.06.2019								
		3 Этап- закупка остатка оборудования, Строительно-монтажные работы							01.07.2019	31.12.2019	15.06.2020	30.09.2020	15.01.2021	30.05.2021				
		4 Этап -Пуско-наладочные работы											01.06.2021	01.09.2021				
3.	Техническое перевооружение объекта теплоснабжение по ул. Л. Толстого (котельная ПУ-33)	1 Этап- ПИР					01.06.2018	31.12.2018	15.01.2019	15.03.2019			15.01.2021	15.03.2021				
		2 Этап- частичная закупка основного оборудования							20.03.2019	30.06.2019								
		3 Этап- закупка остатка оборудования, Строительно-монтажные работы							01.07.2019	31.12.2019	15.07.2020	30.09.2020	15.05.2021	01.08.2021				
		4 Этап -Пуско-наладочные работы							01.10.2019	01.11.2019			01.08.2021	01.10.2021				
4.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 0,8 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной бани	1 Этап- ПИР,геологоразведка			01.01.2017													
		2 Этап- Закупка основного оборудования																
		3 Этап- Строительно-монтажные работы																
		4 Этап -Пуско-наладочные работы				01.12.2017												

5.	Строительство новой блочно-модульной котельной мощностью 1,64 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельной ЦРБ	пионерные площадки							01.06.2019	31.12.2019	15.06.2020	31.12.2020	05.01.2021	01.12.2021				
		2 Этап- Закупка основного оборудования													15.01.2022	30.12.2022	15.01.2023	15.03.2023
		3 Этап- Строительно-монтажные работы															01.06.2023	01.09.2023
		4 Этап -Пуско-наладочные работы															01.09.2023	01.11.2023
6.	Реконструкция тепловых сетей (1 этап)	2,412 км.			01.05.2017			30.08.2018										
7.	Реконструкция тепловых сетей (2 этап)	0,482 км.							01.05.2019	30.08.2019								
8.	Реконструкция тепловых сетей (3 этап)	0,815 км.											01.05.2021	30.09.2021				
9.	Реконструкция тепловых сетей (4 этап)	0,342 км.													01.05.2022	30.09.2022		
10.	Реконструкция тепловых сетей (5 этап)	0,669 км.															01.05.2023	30.09.2023
11.	Реконструкция тепловых сетей (6 этап)	1,768 км.																
12.	Реконструкция тепловых сетей (7 этап)	1,573 км.																
13.	Реконструкция тепловых сетей (8 этап)	1,069 км.																
14.	Реконструкция тепловых сетей (9 этап)	0,934 км.																
15.	Реконструкция тепловых сетей (10 этап)	1,205 км.																
16.	Реконструкция тепловых сетей (11 этап)	1,959 км.																

Генеральный директор
АО «РГК №1»

_____ **/ Р.М.Баринов /**

«4» декабря **2020 г.**

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями, владеющими источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. для организаций Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 октября 2020 года № 1002а/20 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации на 2021 год», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг. на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям:

1.1. филиалом ПАО «Квадра – «Центральная генерация» на территории г. Новомосковск согласно приложению № 1;

1.2. ОАО «Щекиноазот» согласно приложению № 2.

2. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям Тульской области, другим теплоснабжающим организациям:

2.1. филиалом ПАО «Квадра – «Центральная генерация»:

а) вырабатываемую производственным подразделением «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» согласно приложению № 3;

б) вырабатываемую производственным подразделением «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» согласно приложению № 4;

в) вырабатываемую производственным подразделением «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» согласно приложению № 5;

2.2. ОАО «Щекиноазот» согласно приложению № 6;

2.3. филиалом «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» согласно приложению № 7;

2.4. ПАО «Тулачермет» согласно приложению № 8.

3. Установить скорректированные тарифы на теплоноситель на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг., поставляемый организациями Тульской области, согласно приложению № 9.

4. Скорректированные тарифы, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. с учетом календарной разбивки.

5. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 1 - 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 9 декабря 2019 года № 42/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями, владеющими источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. для организаций Тульской области».

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы
на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация»
на территории г. Новомосковск на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная Генерация» на территории г. Новомосковск	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1412,56	-	-	-	-	-	1469,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1469,06	-	-	-	-	-	1453,04	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1453,04	-	-	-	-	-	1518,76	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ОАО «Щекиноазот»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1042,35	-	-	-	-	-	1101,96	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1101,96	-	-	-	-	-	1085,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1085,74	-	-	-	-	-	1118,77	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергия (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра – «Центральная генерация», вырабатываемую производственным подразделением «Новомосковская ГРЭС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Производственное подразделение «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	927,83	-	-	-	-	-	958,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	958,80	-	-	-	-	-	952,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	952,24	-	-	-	-	-	990,91	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра – «Центральная генерация», вырабатываемую производственным подразделением «Алексинская ТЭЦ» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	925,91	-	-	-	-	-	962,99	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	962,99	-	-	-	-	-	981,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	981,71	-	-	-	-	-	1014,24	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергия (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра – «Центральная генерация», вырабатываемую производственным подразделением «Ефремовская ТЭЦ» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Производственное подразделение «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	792,60	-	-	-	-	-	832,25	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	832,25	-	-	-	-	-	838,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	838,34	-	-	-	-	-	867,08	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергия (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, поставляемую потребителям ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ОАО «Щекиноазот»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	843,64	-	-	-	-	-	831,41	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	831,41	-	-	-	-	-	876,93	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	876,93	-	-	-	-	-	901,67	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 7
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергия (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, реализуемую филиалом «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Филиал «Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1481,79	-	-	-	-	-	1489,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1489,08	-	-	-	-	-	1617,14	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1617,14	-	-	-	-	-	1680,11	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, реализуемую ПАО «Тулачермет» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПАО «Тулачермет»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1240,86	-	-	-	-	-	1275,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1275,94	-	-	-	-	-	1323,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1323,66	-	-	-	-	-	1363,40	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/3

Скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», вырабатываемый производственным подразделением «Новомосковская ГРЭС», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС»	Одноставочный, руб./куб. м	31,36	-	32,38	-	32,38	-	33,93	-	33,93	-	35,09	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	31,36	-	32,38	-	32,38	-	33,93	-	33,93	-	35,09	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», вырабатываемый производственным подразделением «Алексинская ТЭЦ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 2

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	Филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» по производственному подразделению «Алексинская ТЭЦ»	Одноставочный, руб./куб. м	28,72	-	29,72	-	29,72	-	27,46	-	27,46	-	28,44	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	28,72	-	29,72	-	29,72	-	27,46	-	27,46	-	28,44	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», вырабатываемый производственным подразделением «Ефремовская ТЭЦ», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 3

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	Филиал ПАО «Квадра»- «Центральная генерация» по производственному подразделению «Ефремовская ТЭЦ»	Одноставочный, руб./куб. м	39,07	-	40,40	-	40,40	-	40,85	-	40,85	-	42,27	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	39,07	-	40,40	-	40,40	-	40,85	-	40,82	-	42,27	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям
ОАО «Щекиноазот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 4

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ОАО «Щекиноазот»	Одноставочный, руб./куб. м	48,76	-	50,78	-	50,78	-	51,97	-	51,97	-	53,60	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	48,76	-	50,78	-	50,78	-	51,97	-	51,97	-	53,90	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям
ООО «Щекинская ГРЭС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 5

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «Щекинская ГРЭС»	Одноставочный, руб./куб. м	34,32	-	36,21	-	36,21	-	36,27	-	36,27	-	37,44	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	34,32	-	36,21	-	36,21	-	36,27	-	36,27	-	37,44	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель для филиала «Черепетская ГРЭС» им. Д.Г. Жимерина АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 6

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	Филиал «Черепетская ГРЭС» им. Д.Г. Жимерина АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Одноставочный, руб./куб. м	15,07	-	16,46	-	16,46	-	15,74	-	15,74	-	16,28	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	15,07	-	16,46	-	16,46	-	15,74	-	15,74	-	16,28	-

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную и выработанную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2023 гг., 2021 – 2024 гг., 2021 – 2025 гг. и 2021 – 2026 гг.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2023 гг. согласно приложению № 1.
2. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2023 гг. согласно приложению № 2.
3. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на выработанную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2023 гг. согласно приложению № 3.
4. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2024 гг. согласно приложению № 4.
5. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2024 гг. согласно приложению № 5.
6. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2025 гг. согласно приложению № 6.
7. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2025 гг. согласно приложению № 7.
8. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2026 гг. согласно приложению № 8.
9. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2026 гг. согласно приложению № 9.

10. Признать утратившими силу пункты 1 – 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 11 сентября 2019 года №29/3 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2019 - 2023 гг.»; позиции 7, 8 приложения № 1, позиции 4, 5 приложения № 2 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 года №45/1 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2020 – 2024 гг. и 2020 – 2025 гг.»; позицию 9 приложения № 1, позицию 7 приложения № 2 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2018 года № 48/2 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2019 - 2023 гг.».

11. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив технологических потерь на 2021 – 2023 гг.		
			потери и затраты теплоносителей (т; $м^3$)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
1.	ООО «ТеплоРесурс» г. Тула, ул. Болдина, 47	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	294,66	0,193	-
		2022 год	294,66	0,193	-
		2023 год	294,66	0,193	-
2.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	731880,90	106,751	5189,44
		2022 год	643078,40	96,9054	5189,44
		2023 год	643078,40	96,5268	5189,44
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1212,04	0,79	-
		2022 год	1212,04	0,79	-
		2023 год	1212,04	0,79	-

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2021 – 2023 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	ООО «ТеплоРесурс» г. Тула, ул. Болдина, 47	2021 год	-	172,31
		2022 год	-	172,31
		2023 год	-	172,31
2.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова	2021 год	-	152,07
		2022 год	-	152,07
		2023 год	-	152,07

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы удельного расхода топлива на выработанную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на выработанную энергию на 2021 – 2023 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	2021 год	-	156,30
		2022 год	-	156,17
		2023 год	-	155,89

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив технологических потерь на 2021 – 2024 гг.		
			потери и затраты теплоносителей (т; $м^3$)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
1.	Восточный филиал ООО «ККС»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	124 681	96,645	-
		2022 год	124 681	96,349	-
		2023 год	124 681	96,196	-
		2024 год	124 681	98,652	-
2.	Южный филиал ООО «ККС»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	96 125	47,447	1 597,63
		2022 год	96 125	47,447	1 951,80
		2023 год	96 125	47,447	2 584,32
		2024 год	96 125	47,447	3 239,07

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2021 – 2024 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	Восточный филиал ООО «ККС»	2021 год	-	168,80
		2022 год	-	162,94
		2023 год	-	163,55
		2024 год	-	163,12
2.	Южный филиал ООО «ККС»	2021 год	-	162,51
		2022 год	-	162,51
		2023 год	-	162,51
		2024 год	-	162,51

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив технологических потерь на 2021 – 2025 гг.		
			потери и затраты теплоносителей (т; $м^3$)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
1.	ООО «Чернская тепловая компания»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	4142,00	3,991	-
		2022 год	4142,00	3,907	-
		2023 год	4142,00	3,822	-
		2024 год	4142,00	3,738	-
		2025 год	4142,00	3,654	-
2.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1374,95	1,19	-
		2022 год	1374,95	1,19	-
		2023 год	1374,95	1,19	-
		2024 год	1374,95	1,19	-
		2025 год	1374,95	1,19	-
3.	ООО «Стройкомплект»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	2163,61	1,66	-
		2022 год	2163,61	1,66	-
		2023 год	2163,61	1,66	-
		2024 год	2163,61	1,66	-
		2025 год	2163,61	1,66	-
4.	АО «Комбайнмашстрой»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-

		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	37,68	0,05	-
		2022 год	37,68	0,05	-
		2023 год	37,68	0,05	-
		2024 год	37,68	0,05	-
		2025 год	37,68	0,05	-
5.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 66 г. Тула, в/г 36	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1521,38	2,13367	
		2022 год	1521,38	2,13367	
		2023 год	1521,38	2,13367	
		2024 год	1521,38	2,13367	
		2025 год	1521,38	2,13367	
6	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1921,06	1,49867	
		2022 год	1921,06	1,49867	
		2023 год	1921,06	1,49867	
		2024 год	1921,06	1,49867	
		2025 год	1921,06	1,49867	
7	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 52 с. Слободка, в/г 55	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1287,52	2,12633	-
		2022 год	1287,52	2,12633	-
		2023 год	1287,52	2,12633	-
		2024 год	1287,52	2,12633	-
		2025 год	1287,52	2,12633	-
8	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-

	управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77	2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	194,77	0,38614	-
		2022 год	194,77	0,38614	-
		2023 год	194,77	0,38614	-
		2024 год	194,77	0,38614	-
		2025 год	194,77	0,38614	-
9.	ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1559,00	2,832	-
		2022 год	1559,00	2,832	-
		2023 год	1559,00	2,832	-
		2024 год	1559,00	2,776	-
		2025 год	1559,00	2,748	-
10.	АО ПСК «Содружество»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	105,00	0,21	-
		2022 год	105,00	0,21	-
		2023 год	105,00	0,21	-
		2024 год	105,00	0,21	-
		2025 год	105,00	0,21	-
11.	ООО «Ресурс-Эстейт»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	1260,00	0,650	-
		2022 год	1260,00	0,650	-
		2023 год	1260,00	0,650	-
		2024 год	1260,00	0,650	-
		2025 год	1260,00	0,650	-
12.	ООО «УК «Любимый город»	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	690,62	0,43	-
		2022 год	690,62	0,43	-

		2023 год	690,62	0,43	-
		2024 год	690,62	0,43	-
		2025 год	690,62	0,43	-
13.	ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	232,45	0,54	-
		2022 год	232,45	0,54	-
		2023 год	232,45	0,54	-
		2024 год	232,45	0,54	-
		2025 год	232,45	0,54	-

Приложение № 7
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив на отпущенную энергию на 2021 – 2025 гг.	
			Электрическую, кг у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	ООО «Чернская тепловая компания»	2021 год	-	161,28
		2022 год	-	161,28
		2023 год	-	162,10
		2024 год	-	162,34
		2025 год	-	162,30
2.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	2021 год	-	157,20
		2022 год	-	157,20
		2023 год	-	157,20
		2024 год	-	157,20
		2025 год	-	157,20
3.	ООО «Стройкомплект»	2021 год	-	156,25
		2022 год	-	156,25
		2023 год	-	156,25
		2024 год	-	156,25
		2025 год	-	156,25
4.	АО «Комбайнмашстрой»	2021 год	-	157,57
		2022 год	-	157,57
		2023 год	-	157,57
		2024 год	-	157,57
		2025 год	-	157,57
5.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 66 г. Тула, в/г 36	2021 год	-	161,76
		2022 год	-	161,76
		2023 год	-	161,76
		2024 год	-	161,76
		2025 год	-	161,76
6.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54	2021 год	-	164,28
		2022 год	-	164,28
		2023 год	-	164,28
		2024 год	-	164,28
		2025 год	-	164,28
7.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 52 с. Слободка, в/г 55	2021 год	-	172,03
		2022 год	-	172,03
		2023 год	-	172,03
		2024 год	-	172,03
		2025 год	-	172,03
8.	Федеральное государственное	2021 год	-	184,97

	бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77	2022 год	-	184,97
		2023 год	-	184,97
		2024 год	-	184,97
		2025 год	-	184,97
9.	ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское	2021 год	-	165,5
		2022 год	-	165,5
		2023 год	-	165,5
		2024 год	-	163,6
		2025 год	-	162,2
10.	АО ПСК «Содружество»	2021 год	-	167,64
		2022 год	-	167,64
		2023 год	-	167,64
		2024 год	-	167,64
		2025 год	-	167,64
11.	ООО «Ресурс-Эстейт»	2021 год	-	152,71
		2022 год	-	152,71
		2023 год	-	152,71
		2024 год	-	152,71
		2025 год	-	152,71
12.	ООО «УК «Любимый город»	2021 год	-	154,83
		2022 год	-	154,83
		2023 год	-	154,83
		2024 год	-	154,83
		2025 год	-	154,83
13.	ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области	2021 год	-	188,13
		2022 год	-	188,13
		2023 год	-	188,13
		2024 год	-	188,13
		2025 год	-	188,13

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в сетях теплоснабжающих организаций на 2021 – 2026 гг.

№ п/п	Наименование организаций		Норматив технологических потерь на 2021 – 2026 гг.		
			потери и затраты теплоносителей (т; $м^3$)	потери тепловой энергии тыс. Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
1.	МУП «Одоевское ЖКХ» по модульной котельной, расположенной по адресу: п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т	Теплоноситель – пар			
		2021 год	-	-	-
		2022 год	-	-	-
		2023 год	-	-	-
		2024 год	-	-	-
		2025 год	-	-	-
		2026 год	-	-	-
		Теплоноситель - вода			
		2021 год	306,69	0,26	-
		2022 год	306,69	0,26	-
		2023 год	306,69	0,26	-
		2024 год	306,69	0,26	-
		2025 год	306,69	0,26	-
		2026 год	306,69	0,26	

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/4

Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию теплоснабжающими организациями на 2021 – 2026 гг.

№ п/п	Наименование организаций	Норматив на отпущенную энергию на 2021 – 2026 гг.	
		Электрическую, г у.т./кВт-ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
1.	МУП «Одоевское ЖКХ» по модульной котельной, расположенной по адресу: п. Одоев, ул. Карла Маркса, д. 152-т	-	156,60

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Об установлении долгосрочных параметров регулирования, производственных программ и тарифов на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2021 гг., 2019 – 2022 гг., 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг. и долгосрочные периоды регулирования 2021 – 2023 гг., 2021 – 2025 гг. и 2021 – 2026 гг.

В соответствии с Федеральными законами от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13 мая 2013 года № 406 , «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 2021 – 2026 гг. для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 3.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощённой системе налогообложения,

потребителям Тульской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2026 гг., согласно приложению № 4.

5. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг. согласно приложению № 5;

6. Установить тарифы на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.:

6.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 6;

6.2. на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую организацией потребителям Тульской области, согласно приложению № 7;

6.3. на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощённой системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 8;

6.4. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организацией потребителям Тульской области, согласно приложению № 9;

6.5. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области согласно приложению № 10;

7. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного период регулирования 2020 – 2025 гг. согласно приложению № 11;

8. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.:

8.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 12;

8.2. на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощённой системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 13;

8.3. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 14;

8.4. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями работающей на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 15;

8.5. на теплоноситель, поставляемый организациями Тульской области, согласно приложению № 16;

9. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.:

9.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 17;

9.2. на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощённой системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 18;

9.3. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 19;

9.4. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 20;

9.5. на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 21;

10. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.:

10.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 22;

10.2. на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 23;

10.3. на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощённой системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 24;

10.4. на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую организацией, работающей на упрощённой системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 25;

10.5. на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), отпускаемую организацией, работающей на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 26;

10.6. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 27;

10.7. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области согласно приложению № 28;

10.8. на теплоноситель, поставляемый организациями Тульской области, согласно приложению № 29;

11. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.:

11.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 30;

11.2. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, согласно приложению № 31;

11.3. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 32;

11.4. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими по упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 33;

11.5. на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 34;

11.6. на теплоноситель, поставляемый организациями Тульской области, согласно приложению № 35;

12. Установить скорректированные тарифы на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.:

12.1. на тепловую энергию, реализуемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 36;

12.2. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организацией потребителям Тульской области, согласно приложению № 37;

12.3. на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организацией, работающей на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 38;

12.4. на тепловую энергию, реализуемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, согласно приложению № 39;

12.5. на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организацией, потребителям Тульской области, согласно приложению № 40;

13. Утвердить производственные программы на горячую воду, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, согласно приложению № 41.

14. Разместить производственные программы, указанные в п. 13 настоящего постановления, на официальном сайте комитета Тульской области по тарифам в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».

15. Тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1 - 12 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочных периодов регулирования 2018 – 2021 гг., 2019 – 2022 гг., 2019 – 2023 гг., 2020 – 2023 гг., 2020 – 2024 гг., 2020 – 2025 гг., 2021 – 2023 гг., 2021 – 2025 гг. и 2021 – 2026 гг. с учетом календарной разбивки.

16. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 3- 8 постановления комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 года № 45/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов

на тепловую энергию и услугу по передаче тепловой энергии, на теплоноситель, на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2020 год долгосрочных периодов регулирования 2017 – 2020 гг., 2018 – 2021 гг., 2019 – 2022 гг., 2019 – 2023 гг., 2020 – 2024 и долгосрочный период регулирования 2020 – 2025 гг.»; пункты 3 – 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 21 января 2020 года № 1/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) для организаций Тульской области на 2020 – 2023 гг.»; пункт 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 4 февраля 2020 года № 3/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услугу по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» на 2020 – 2023 гг.»; пункты 2 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 мая 2020 года № 12/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП, работающего на упрощенной системе налогообложения, на 2020 – 2023 гг.»; пункты 2 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 8 сентября 2020 года № 24/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Компания «Витэсс», на 2020 – 2023 гг.»; пункты 3 – 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 5 ноября 2020 года № 31/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций Тульской области на 2020 – 2024 гг.»; пункты 2 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 12 ноября 2020 года №32/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) для АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова, д. 19-а на 2020 - 2024 гг.».

17. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.



Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов для организации Тульской области с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			тыс. руб.	%	%	на тепловых сетях/на источниках тепловой энергии	х	х	х
1.	ООО «ТеплоРесурс» г. Тула, ул. Болдина, 47	2021	2 336,17	-	-	х	х	х	х
		2022	-	1	-	х	х	х	х
		2023	-	1	-	х	х	х	х

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов для организации Тульской области с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			тыс. руб.	%	%	на тепловых сетях/на источниках тепловой энергии	х	х	х
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 66 г. Тула, в/г 36	2021	5947,93	-	-	х	х	х	х
		2022	-	1	-	х	х	х	х
		2023	-	1	-	х	х	х	х
		2024	-	1	-	х	х	х	х
		2025	-	1	-	х	х	х	х
2.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное	2021	2050,99	-	-	х	х	х	х
		2022	-	1	-	х	х	х	х
		2023	-	1	-	х	х	х	х

	управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54	2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
3.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 52 с. Слободка, в/г 55	2021	2663,26	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
4.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77	2021	6888,55	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
5.	ООО «Стройкомплект» по котельной микрорайона «Зеленстрой – 2»	2021	3727,41	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x

6.	ООО «Ресурс-Эстейт»	2021	3019,07	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
7.	АО «Комбайнмашстрой»	2021	975,50	-	-		x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
8.	ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское	2021	11819,60	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
9.	ООО «Чернская тепловая компания»	2021	16661,5	-	1,09	0,46/0,03	x	x	x
		2022	-	1	6,96	0,43/0,03	x	x	x
		2023	-	1	5,35	0,41/0,03	x	x	x
		2024	-	1	5,30	0,38/0,01	x	x	x
		2025	-	1	2,93	0,36/0,01	x	x	x
10.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» отпуск с коллекторов	2021	2449,5	-	-	0	x	x	x
		2022	-	1	-	0	x	x	x
		2023	-	1	-	0	x	x	x
		2024	-	1	-	0	x	x	x
		2025	-	1	-	0	x	x	x
11.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» для потребителей с учетом передачи тепловой энергии	2021	3845,0	-	-	0,901/0	x	x	x
		2022	-	1	-	0,901/0	x	x	x
		2023	-	1	-	0,901/0	x	x	x
		2024	-	1	-	0,901/0	x	x	x
		2025	-	1	-	0,901/0	x	x	x
12.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на услугу по передаче тепловой энергии	2021	1395,5	-	-	0,901	x	x	x
		2022	-	1	-	0,901	x	x	x
		2023	-	1	-	0,901	x	x	x
		2024	-	1	-	0,901	x	x	x
		2025	-	1	-	0,901	x	x	x

13.	ООО «УК «Любимый город»	2021	3926,45	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
12.	ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области	2021	2426,75	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x
14.	ЗАО ПСК «Содружество»	2021	2289,30	-	-	x	x	x	x
		2022	-	1	-	x	x	x	x
		2023	-	1	-	x	x	x	x
		2024	-	1	-	x	x	x	x
		2025	-	1	-	x	x	x	x

Приложение № 3
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов для организации Тульской области с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021 – 2026 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности**	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Динамика изменения расходов на топливо***
			тыс. руб.	%	%	на тепловых сетях/на источниках тепловой энергии	х	х	х
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район по котельной р. п. Одоев, ул. К. Маркса, д.152-т	2021	2174,80	-	-	х	х	х	х
		2022	-	1	-	х	х	х	х
		2023	-	1	-	х	х	х	х
		2024	-	1	-	х	х	х	х
		2025	-	1	-	х	х	х	х
		2026	-	1	-	х	х	х	х

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район, работающим на упрощенной системе налогообложения, по котельной р.п. Одоев, ул. К. Маркса, д. 152-т, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2026 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район, работающим на упрощенной системе налогообложения, по котельной р.п. Одоев, ул. К. Маркса, д.152-т	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3203,78	-	-	-	-	-	2886,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2886,20	-	-	-	-	-	2976,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2976,94	-	-	-	-	-	3072,18	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3072,18	-	-	-	-	-	3172,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3172,24	-	-	-	-	-	3272,22	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2026	3272,22	-	-	-	-	-	3378,98	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3203,78	-	-	-	-	-	2886,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2886,20	-	-	-	-	-	2976,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2976,94	-	-	-	-	-	3072,18	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3072,18	-	-	-	-	-	3172,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3172,24	-	-	-	-	-	3272,22	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2026	3272,22	-	-	-	-	-	3378,98	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТеплоРесурс» г. Тула, ул. Болдина, 47, работающим на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ТеплоРесурс» г. Тула, ул. Болдина, 47	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2734,16	-	-	-	-	-	2815,99	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2815,99						2902,68					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2902,68						2993,51					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2734,16	-	-	-	-	-	2815,99	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2815,99						2902,68					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2902,68						2993,51					

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной №66 г. Тула, в/г 36 долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 66 г. Тула, в/г 36	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1610,98	-	-	-	-	-	1724,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1724,33						1776,00					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1776,00						1829,98					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1829,98						1885,62					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	1885,62						1942,95					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1933,18	-	-	-	-	-	2069,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2069,20						2131,20					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2131,20						2195,98					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2195,98						2262,74					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2262,74						2331,54					

Таблица 2

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54 на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1534,10	-	-	-	-	-	1646,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1646,80						1695,96					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1695,96						1746,92					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1746,92						1799,41					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	1799,41						1853,48					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1840,92	-	-	-	-	-	1976,16	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1976,16						2035,15					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2035,15						2096,30					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2096,30						2159,29					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2159,29						2224,18					

Таблица 3

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной №52 с. Слободка, в/г 55 на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 52 с. Слободка, в/г 55	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1709,84	-	-	-	-	-	1831,35	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1831,35						1885,92					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1885,92						1942,52					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1942,52						2000,82					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2000,82						2060,86					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2051,81	-	-	-	-	-	2197,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2197,62						2263,10					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2263,10						2331,02					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2331,02						2400,98					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2400,98						2473,03					

Таблица 4

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77 на долгосрочный период регулирования 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4390,56	-	-	-	-	-	5043,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	5043,94						5190,27					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5190,27						5344,48					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	5433,48						5499,24					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	5499,24						5659,76					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 5

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Стройкомплект» по котельной микрорайона «Зеленстрой-2» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Стройкомплект» по котельной микрорайона «Зеленстрой-2»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1939,01	-	-	-	-	-	1979,44	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1979,44						2019,36					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2019,36						2060,70					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2060,70						2103,28					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2103,28						2147,14					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2326,81	-	-	-	-	-	2375,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2375,33						2423,23					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2423,23						2472,84					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2472,84						2523,94					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2523,94						2576,54					

Таблица 6

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс-Эстейт» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Ресурс-Эстейт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2016,97	-	-	-	-	-	1767,82	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1767,82						1819,96					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1819,96						1874,43					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1874,43						1930,59					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	1930,59						1988,49					

Таблица 7

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
АО «Комбайнмашстрой» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Комбайнмашстрой»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2221,66	-	-	-	-	-	2192,09	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2192,09						2236,16					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2236,16						2305,89					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2305,89						2377,94					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2377,94						2449,01					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 8

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Комэнергосервис» МО Яснополянское	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2819,13	-	-	-	-	-	2988,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2988,33						3098,67					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3098,67						3187,18					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3187,18						3265,72					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3265,72						3321,40					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3382,96	-	-	-	-	-	3586,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3586,00						3718,40					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3718,40						3824,62					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3824,62						3918,86					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3918,86						3985,68					

Таблица 9

Тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «Чернская тепловая компания» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Чернская тепловая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2733,38	-	-	-	-	-	2734,63	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2734,63	-	-	-	-	-	2839,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2839,45	-	-	-	-	-	2978,67	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2978,67	-	-	-	-	-	3118,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3118,84	-	-	-	-	-	3251,56	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3280,06	-	-	-	-	-	3281,56	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3281,56	-	-	-	-		3407,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3407,34	-	-	-	-		3574,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3574,40	-	-	-	-		3742,61	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3742,61	-	-	-	-		3901,87	-	-	-	-	-

Таблица 10

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1626,72	-	-	-	-	-	1743,59	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1743,59	-	-	-	-	-	1850,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1850,57	-	-	-	-	-	1961,87	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1961,87	-	-	-	-	-	2078,52	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2078,52	-	-	-	-	-	2193,91	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 11

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2010,24	-	-	-	-	-	2112,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2112,34	-	-	-	-	-	2236,13	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2236,13	-	-	-	-	-	2365,04	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2365,04	-	-	-	-	-	2500,05	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2500,05	-	-	-	-	-	2633,81	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2412,29	-	-	-	-	-	2534,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2534,81	-	-	-	-	-	2683,36	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2683,36	-	-	-	-	-	2838,05	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2838,05	-	-	-	-	-	3000,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	3000,06	-	-	-	-	-	3160,57	-	-	-	-	-

Приложение № 7
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021				2022				2023			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	383,51	-	368,75	-	368,75	-	385,56	-	385,56	-	403,17	-
		двухставочный	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-		-		-		-		-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	74,11	-	71,25	-	71,25	-	74,50	-	74,50	-	77,91	-

Таблица 2

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2024				2025			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
		одноставочный, руб./Гкал	403,17	-	421,53	-	421,53	-	439,91	-
		двухставочный	x	x	x	x	x	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-		-		-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	77,91	-	81,45	-	81,45	-	85,00	-

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «УК «Любимый город», работающим на упрощенной системе налогообложения,
на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «УК «Любимый город»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2138,16	-	-	-	-	-	2253,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2253,62						2307,25					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2307,25						2363,17					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2363,17						2420,90					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2420,90						2480,48					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2138,16	-	-	-	-	-	2253,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2253,62						2307,25					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2307,25						2363,17					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2363,17						2420,90					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2420,90						2480,48					

Таблица 2

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области, работающим на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ФКУ ЛИУ-3 УФСИН России по Тульской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2543,40	-	-	-	-	-	2619,32	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2619,32						2698,79					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2698,79						2781,62					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2781,62						2867,03					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2867,03						2955,10					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2543,40	-	-	-	-	-	2619,32	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2619,32						2698,79					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2698,79						2781,62					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2781,62						2867,03					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2867,03						2955,10					

Таблица 3

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЗАО ПСК «Содружество», работающим на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ЗАО ПСК «Содружество»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4084,10	-	-	-	-	-	4024,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4024,68						4146,35					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4146,35						4274,09					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	4274,09						4405,79					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	4405,79						4541,58					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4084,10	-	-	-	-	-	4024,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4024,68						4146,35					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4146,35						4274,09					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	4274,09						4405,79					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	4405,79						4541,58					

Приложение № 9
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование организации	1 полугодие					2 полугодие			
		год	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 66 г. Тула, в/г 36	2021	25,25	1610,98	30,30	1933,18	26,95	1724,33	32,34	2069,20
		2022	26,95	1724,33	32,34	2069,20	27,89	1776,00	33,47	2131,20
		2023	27,89	1776,00	33,47	2131,20	28,87	1829,98	34,64	2195,98
		2024	28,87	1829,98	34,64	2195,98	29,90	1885,62	35,88	2262,74
		2025	29,90	1885,62	35,88	2262,74	30,99	1942,45	37,19	2330,94
2.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным № 120, БМК пос. Клоково, в/г 54	2021	25,25	1534,10	30,30	1840,92	26,95	1646,08	32,34	1975,96
		2022	26,95	1646,08	32,34	1975,96	27,89	1695,96	33,47	2035,15
		2023	27,89	1695,96	33,47	2035,15	28,87	1746,92	34,64	2096,30
		2024	28,87	1746,92	34,64	2096,30	29,90	1799,41	35,88	2159,29
		2025	29,90	1799,41	35,88	2159,29	30,99	1853,48	37,19	2224,18
3.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное	2021	25,25	1709,84	30,30	2051,81	26,95	1831,35	32,34	2197,62
		2022	26,95	1831,35	32,34	2197,62	27,89	1885,92	33,47	2263,10

	жилищно –коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 52 с. Слободка, в/г 55	2023	27,89	1885,92	33,47	2263,10	28,87	1942,52	34,64	2331,02
		2024	28,87	1942,52	34,64	2331,02	29,90	2000,82	35,88	2400,98
		2025	29,90	2000,82	35,88	2400,98	30,99	2060,82	37,19	2472,98
4.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77	2021	25,25	4390,56	-	-	26,95	5043,94	-	-
		2022	26,95	5043,94	-	-	27,89	5190,27	-	-
		2023	27,89	5190,27	-	-	28,87	5344,48	-	-
		2024	28,87	5344,48	-	-	29,90	5499,24	-	-
		2025	29,90	5499,24	-	-	30,99	5659,76	-	-
5.	ООО «Стройкомплект» по котельной микрорайона «Зеленстрой – 2»	2021	23,79	1939,01	28,55	2326,81	25,13	1979,44	30,16	2375,33
		2022	25,13	1979,44	30,16	2375,33	24,57	2019,36	29,48	2423,23
		2023	24,57	2019,36	29,48	2423,23	25,35	2060,70	30,42	2472,84
		2024	25,35	2060,70	30,42	2472,84	26,36	2103,28	31,63	2523,94
		2025	26,36	2103,28	31,63	2523,94	27,41	2147,17	32,89	2576,57
6.	ООО «Чернская тепловая компания»	2021	26,31*	2733,38	26,31*	3280,06	27,57*	2734,63	27,57*	3281,56
		2022	27,57*	2734,63	27,57*	3281,56	28,02*	2839,45	28,02*	3407,34
		2023	28,02*	2839,45	28,02*	3407,34	28,95*	2978,67	28,95*	3574,40
		2024	28,95*	2978,67	28,95*	3574,40	30,11*	3118,84	30,11*	3742,61
		2025	30,11*	3118,84	30,11*	3742,61	31,31*	3251,56	31,31*	3901,87

<*> Тариф поставщика холодной воды, работающего на упрощенной системе

Приложение № 10
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование организаций	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ЗАО ПСК «Содружество»	2021	28,55	4084,10	30,16	4024,68
		2022	30,16	4024,68	29,48	4146,35
		2023	29,48	4146,35	30,42	4274,09
		2024	30,42	4274,09	31,64	4405,79
		2025	31,64	4405,79	32,91	4541,58
2.	ООО «УК «Любимый город»	2021	28,55	2138,16	30,16	2253,62
		2022	30,16	2253,62	29,48	2307,25
		2023	29,48	2307,25	30,42	2363,17
		2024	30,42	2363,17	31,64	2420,90
		2025	31,64	2420,90	32,91	2480,48

Приложение № 11
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельные: «Центральная», «Первомайская», «Карин Лес», тепловые пункты с. Рылево) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельные: «Центральная», «Первомайская», «Карин Лес», тепловые пункты с. Рылево)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2543,46	-	-	-	-	-	2632,96	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2632,96	-	-	-	-	-	2698,36	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2698,36	-	-	-	-	-	2779,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2779,33	-	-	-	-	-	2857,90	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2857,90	-	-	-	-	-	2942,79	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2543,46	-	-	-	-	-	2632,96	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2632,96	-	-	-	-	-	2698,36	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2698,36	-	-	-	-	-	2779,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2779,33	-	-	-	-	-	2857,90	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	2857,90	-	-	-	-	-	2942,79	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельная ЦРБ р. п. Одоев) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельная ЦРБ р.п. Одоев)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3950,57						4070,51					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4070,51						4190,20					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4190,20						4315,58					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	4315,58						4444,72					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	4444,72						4577,73					

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельная с. Сомово) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район (котельная с. Сомово)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4528,28						4667,33					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4667,33						4803,30					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4803,30						4947,02					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	4947,02						5095,05					
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	5095,05						5247,52					

Приложение № 12
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2940,79						3015,31					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3015,31						3059,82					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3059,82						3157,19					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3157,19						3116,01					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3528,95						3618,37					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3618,37						3671,78					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3671,78						3788,63					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3788,63						3739,21					

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Лен» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Лен»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3596,35	-	-	-	-	-	3605,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3605,20	-	-	-	-	-	3839,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3839,45	-	-	-	-	-	3973,78	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3973,78	-	-	-	-	-	4111,96	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, с. Иваньково) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (с. Архангельское, с. Денисово, п. Санталовский, с. Иваньково)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4434,17						4724,44					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4724,44						5025,98					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5025,98						5368,21					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	5368,21						5705,30					

Таблица 4

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭКОсервис» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭКОсервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1490,00	-	-	-	-	-	1519,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1519,76	-	-	-	-	-	1581,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1581,26	-	-	-	-	-	1629,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	1629,80	-	-	-	-	-	1679,84	-	-	-	-	-

Таблица 5

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2778,59						2863,51					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2863,51						3140,88					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3140,88						3292,21					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3292,91						3450,93					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3334,31						3436,21					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3436,21						3769,06					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3769,06						3950,65					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3950,65						4141,12					

Таблица 6

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Восточного филиала ООО «ККС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Восточный филиал ООО «ККС»														

		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2396,65						2496,18					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2496,18						2584,25					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2584,25						2689,51					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2689,51						2801,68					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2875,98						2995,42					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2995,42						3101,10					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3101,10						3227,41					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3227,41						3362,02					

Таблица 7

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Южного филиала ООО «ККС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Южный филиал ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2065,40						2165,21					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2165,21						2231,35					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2231,35						2037,21					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2037,21						2127,68					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2478,48						2598,25					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2598,25						2677,62					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2677,62						2444,65					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2444,65						2553,22					

Таблица 8

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Западного филиала ООО «ККС» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Западный филиал ООО «ККС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2526,77						2648,88					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2648,88						2736,69					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2736,69						2831,28					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2831,28						2926,30					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3032,12						3178,66					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3178,66						3284,03					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3284,03						3397,54					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3397,54						3511,56					

Таблица 9

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для Западного филиала ООО «ККС» по котельной № 16 на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Западный филиал ООО «ККС» для потребителей, получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1836,32						1925,03					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1925,03						1989,45					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1989,45						2058,32					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2058,32						2127,50					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2203,58						2310,04					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2310,04						2387,34					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2387,34						2469,98					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2469,98						2553,00					

Таблица 10

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГПОУ ТО «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ГПОУ ТО «Тульский колледж профессиональных технологий и сервиса»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3138,82						3234,14					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3234,14						3328,87					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3328,87						3428,17					
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3428,17						3530,43					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

****** Указан тариф применительно для организации, имеющей право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Таблица 11

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую Государственным учреждением Тульской области «Тульские парки» по котельной парка «Патриот», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Государственное учреждение Тульской области «Тульские парки» по котельной парка «Патриот»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2129,56	-	-	-	-	-	2186,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2186,00	-	-	-	-	-	2242,23	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2242,23	-	-	-	-	-	2301,17	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2301,17	-	-	-	-	-	2362,08	-	-	-	-	-

Таблица 12

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1948,44	-	-	-	-	-	2003,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2003,57	-	-	-	-	-	2058,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2058,66	-	-	-	-	-	2116,12	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2116,12	-	-	-	-	-	2175,47	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2338,13	-	-	-	-	-	2404,28	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2404,28	-	-	-	-	-	2470,39	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2470,39	-	-	-	-	-	2539,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2539,34	-	-	-	-	-	2610,56	-	-	-	-	-

Приложение № 13
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад» работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2444,00	-	-	-	-	-	2527,14	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2527,14	-	-	-	-	-	2596,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2596,76	-	-	-	-	-	2676,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	2676,71	-	-	-	-	-	2759,15	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба» по ЦТП д. Заречье, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба» по ЦТП д. Заречье	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2765,17	-	-	-	-	-	2874,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2874,76	-	-	-	-	-	2997,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2997,66	-	-	-	-	-	3125,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3125,10						3258,07					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2765,17	-	-	-	-	-	2874,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2874,76	-	-	-	-	-	2997,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2997,66	-	-	-	-	-	3125,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	3125,10	-	-	-	-	-	3258,07	-	-	-	-	-

Приложение № 14
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций		1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»		35,05*	2940,79	35,05*	3528,95	35,65*	3015,31	35,65*	3618,37
2.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)		23,33*	2778,59	23,33*	3334,31	24,39*	2863,51	24,39*	3436,21
3.	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Спасское)	ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева	13,62	2396,65	16,34	2875,98	14,15	2496,18	16,98	2995,42
	Восточный филиал ООО «ККС»	ООО «Новомосковский городской водоканал»	29,77	2396,65	35,72	2875,98	31,29	2496,18	37,55	2995,42
		Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС»	31,36	2396,65	37,63	2875,98	32,38	2496,18	38,86	2995,42
		Тульский территориальный участок	29,77	2396,65	35,72	2875,98	31,29	2496,18	37,55	2995,42

		Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо								
	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Гремячее, г. Сокольники, д. Красный Богатырь, п. Первомайский)	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	34,00*	2396,65	34,00*	2875,98	36,15*	2496,18	36,15*	2995,42
4.	Западный филиал ООО «ККС»		18,05*	2526,77	18,05*	3032,12	19,19*	2648,88	19,19*	3178,66
5.	Западный филиал ООО «ККС» для потребителей, получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16)		18,05*	1836,32	18,05*	2203,58	19,19*	1925,03	19,19*	2310,04
6.	Южный филиал ООО «ККС»		16,15	2065,40	19,38	2478,48	16,89	2165,21	20,27	2598,25
7.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А		23,79	1948,44	28,55	2338,13	25,13	2003,57	30,16	2404,28

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
		Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС

1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»		35,65*	3015,31	35,65*	3618,37	36,81*	3059,82	36,81*	3671,78
2.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)		24,39*	2863,51	24,39*	3436,21	25,23*	3140,88	25,23*	3769,06
3.	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Спасское)	ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева	14,15	2496,18	16,98	2995,42	14,59	2584,25	17,51	3101,10
	Восточный филиал ООО «ККС»	ООО «Новомосковский городской водоканал»	31,29	2496,18	37,55	2995,42	30,54	2584,25	36,65	3101,10
		Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС»	32,38	2496,18	38,86	2995,42	33,93	2584,25	40,72	3101,10
		Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо	31,29	2496,18	37,55	2995,42	30,54	2584,25	36,65	3101,10
	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Гремячее, г. Сокольники, д. Красный Богатырь, п. Первомайский)	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	36,15*	2496,18	36,15*	2995,42	35,23*	2584,25	35,23*	3101,10
4.	Западный филиал ООО «ККС»		19,19*	2648,88	19,19*	3178,66	18,48*	2736,69	18,48*	3284,03
5.	Западный филиал ООО «ККС» для потребителей,		19,19*	1925,03	19,19*	2310,04	18,48*	1989,45	18,48*	2387,34

	получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16)								
6.	Южный филиал ООО «ККС»	16,89	2165,21	20,27	2598,25	16,83	2231,35	20,20	2677,62
7.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А	25,13	2003,57	30,16	2404,28	24,57	2058,66	29,48	2470,39

Таблица 3

№ п/п	Наименование организаций		1 полугодие 2023 года				2 полугодие 2023 года			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»		36,81*	3059,82	36,81*	3671,78	38,01*	3157,19	38,01*	3788,63
2.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)		25,23*	3140,88	25,23*	3769,06	26,24*	3292,21	26,24*	3950,65
3.	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Спасское)	ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева	14,59	2584,25	17,51	3101,10	15,14	2689,51	18,17	3227,41
	Восточный филиал ООО «ККС»	ООО «Новомосковский городской водоканал»	30,54	2584,25	36,65	3101,10	31,52	2689,51	37,82	3227,41
		Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС»	33,93	2584,25	40,72	3101,10	35,09	2689,51	42,11	3227,41

		Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо	30,54	2584,25	36,65	3101,10	31,52	2689,51	37,82	3227,41
	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Гремячее, г. Сокольники, д. Красный Богатырь, п. Первомайский)	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	35,23*	2584,25	35,23*	3101,10	36,36*	2689,51	36,36*	3227,41
4.	Западный филиал ООО «ККС»		18,48*	2736,69	18,48*	3284,03	19,09*	2831,28	19,09*	3397,54
5.	Западный филиал ООО «ККС» для потребителей, получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16)		18,48*	1989,45	18,48*	2387,34	19,09*	2058,32	19,09*	2469,98
6.	Южный филиал ООО «ККС»		16,83	2231,35	20,20	2677,62	17,40	2037,21	20,88	2444,65
7.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А		24,57	2058,66	29,48	2470,39	25,35	2116,12	30,42	2539,34

Таблица 4

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 года			
		Компонент на холодную воду,	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без	Компонент на холодную воду, руб./м3 для	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для

			руб./м3 без НДС	НДС	с НДС	населения с НДС		НДС	населения с НДС	населения с НДС
1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»		38,01*	3157,19	38,01*	3788,63	39,25*	3116,01	39,25*	3739,21
2.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)		26,24*	3292,21	26,24*	3950,65	27,29*	3450,93	27,29*	4141,12
3.	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Спасское)	ООО «Спасское» имени В.А. Стародубцева	15,14	2689,51	18,17	3227,41	15,75	2801,68	18,90	3362,02
	Восточный филиал ООО «ККС»	ООО «Новомосковский городской водоканал»	31,52	2689,51	37,82	3227,41	32,78	2801,68	39,34	3362,02
		Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по производственному подразделению «Новомосковская ГРЭС»	35,09	2689,51	42,11	3227,41	36,49	2801,68	43,79	3362,02
		Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо	31,52	2689,51	37,82	3227,41	32,78	2801,68	39,34	3362,02
	Восточный филиал ООО «ККС» (с. Гремячее, г. Сокольники, д. Красный Богатырь, п. Первомайский)	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»	36,36*	2689,51	36,36*	3227,41	37,81*	2801,68	37,81*	3362,02

4.	Западный филиал ООО «ККС»	19,09*	2831,28	19,09*	3397,54	19,85*	2926,30	19,85*	3511,56
5.	Западный филиал ООО «ККС» для потребителей, получающих теплоэнергию с коллекторов (котельная 16)	19,09*	2058,32	19,09*	2469,98	19,85*	2127,50	19,85*	2553,00
6.	Южный филиал ООО «ККС»	17,40	2037,21	20,88	2444,65	18,10	2127,68	21,72	2553,22
	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной ул. Пузакова д.19-А	25,35	2116,12	30,42	2539,34	26,36	2175,47	31,63	2610,56

<*> Тариф поставщика холодной воды, работающего на упрощенной системе

Приложение № 15
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022	
		Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад»	34,53	2444,00	35,48	2527,14	35,48	2527,14	35,40	2596,76
	МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба» по ЦТП д. Заречье	30,55	2765,17	32,25	2874,76	32,25	2874,76	33,04	2997,66

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
		Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад»	35,40	2596,76	36,21	2676,71	36,21	2676,71	37,67	2759,15
	МУП МО г. Ефремов «АгроКомСлужба» по ЦТП д. Заречье	33,04	2997,66	34,36	3125,10	34,36	3125,10	35,73	3258,07

Приложение № 16
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

**Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «РГК – Новогуровский»
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.**

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Новогуровский»	Одноставочный, руб./куб. м	92,79	-	96,60	-	96,60	-	99,37	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	92,79	-	96,60	-	96,60	-	99,37	-

Таблица 2

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Новогуровский»	Одноставочный, руб./куб. м	99,37	-	102,84	-	102,84	-	106,43	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	99,37	-	102,84	-	102,84	-	106,43	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельным жилого фонда на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 3

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельным жилого фонда	Одноставочный, руб./куб. м	23,99	-	25,31	-	25,31	-	25,89	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	23,99	-	25,31	-	25,31	-	25,89	-

Таблица 4

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельным жилого фонда	Одноставочный, руб./куб. м	25,89	-	26,90	-	26,90	-	27,94	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	25,89	-	26,90	-	26,90	-	27,94	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 5

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный	Одноставочный, руб./куб. м	33,21	-	34,99	-	34,99	-	35,70	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	33,21	-	34,99	-	34,99	-	35,70	-

Таблица 6

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – Тула» Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный	Одноставочный, руб./куб. м	35,70	-	37,03	-	37,03	-	38,41	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	35,70	-	37,03	-	37,03	-	38,41	-

Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «РГК – 1» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Таблица 7

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – 1»	Одноставочный, руб./куб. м	85,37	-	108,20	-	108,20	-	91,72	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	85,37	-	108,20	-	108,20	-	91,72	-

Таблица 8

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года		1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	АО «РГК – 1»	Одноставочный, руб./куб. м	91,72	-	95,08	-	95,08	-	98,56	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	91,72	-	95,08	-	95,08	-	98,56	-

Приложение № 17
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТОЗ – Энерго» потребителям микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ТОЗ – Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1953,91	-	-	-	-	-	2016,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2016,08	-	-	-	-	-	2077,21	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2077,21						2141,92					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2344,69	-	-	-	-	-	2419,30	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2419,30	-	-	-	-	-	2492,65	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2492,65	-	-	-	-	-	2570,30	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Компания «Витэсс», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Компания «Витэсс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3176,22	-	-	-	-	-	2281,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2281,77	-	-	-	-	-	2320,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2320,92	-	-	-	-	-	2372,80	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3811,47	-	-	-	-	-	2738,12	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2738,12	-	-	-	-	-	2785,11	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2785,11	-	-	-	-	-	2847,37	-	-	-	-	-

Приложение № 18
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Галлея», работающего на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Галлея»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2570,52	-	-	-	-	-	2643,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2643,88	-	-	-	-	-	2730,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2730,74	-	-	-	-	-	2814,67	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Антей» по п. ВНИИКОП, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Антей» по п. ВНИИКОП	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2032,81	-	-	-	-	-	2093,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2093,45	-	-	-	-	-	2194,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2194,51						2280,16					
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2032,81	-	-	-	-	-	2093,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2093,45	-	-	-	-	-	2194,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2194,51	-	-	-	-	-	2280,16	-	-	-	-	-

Приложение № 19
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие				2 полугодие			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ООО «ТОЗ – Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата	2021	23,79	1953,91	28,55	2344,69	25,13	2016,08	30,16	2419,30
		2022	25,13	2016,08	30,16	2419,30	24,57	2077,21	29,48	2492,65
		2023	24,57	2077,21	29,48	2492,65	25,35	2141,92	30,42	2570,30
2.	ООО «Компания «Витэсс»	2021	23,79	3174,76	28,55	3809,71	25,13	2281,77	30,16	2738,12
		2022	25,13	2281,77	30,16	2738,12	24,57	2319,64	29,48	2783,57
		2023	24,57	2319,64	29,48	2783,57	25,35	2371,47	30,42	2845,77

Приложение № 20
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячее водоснабжение в закрытых системах горячего водоснабжения, для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП, работающего на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Антей» по п. ВНИИКОП	2021	13,10	2032,81	13,72	2093,45
		2022	13,72	2093,45	14,15	2194,51
		2023	14,15	2194,51	14,72	2280,16

Приложение № 21
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для АО «Тульский патронный завод» 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2023 гг.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	АО «Тульский патронный завод»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	182,70	-	186,51	-	186,51	-	192,42	-	192,42	-	197,51	-
		двухставочный	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	35,81	-	36,56	-	36,56	-	37,71	-	37,71	-	38,71	-

Приложение № 22
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2085,93	-	-	-	-	-	2128,47	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2128,47	-	-	-	-	-	2225,54	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2225,54	-	-	-	-	-	2296,18	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2503,12	-	-	-	-	-	2554,16	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2554,16	-	-	-	-	-	2670,65	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2670,65	-	-	-	-	-	2755,42	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Управление федеральной почтовой связи Тульской области - филиал АО «Почта России» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	«Управление федеральной почтовой связи Тульской области - филиал АО «Почта России»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1815,79	-	-	-	-	-	1872,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1872,77	-	-	-	-	-	1950,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1950,92	-	-	-	-	-	2031,41	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ПАО «Квадра - генерирующая компания» по производственно-отопительной котельной ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 года долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПАО «Квадра - генерирующая компания» по производственно-отопительной котельной ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1898,24	-	-	-	-	-	1912,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1912,74	-	-	-	-	-	2035,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2035,66	-	-	-	-	-	2098,84	-	-	-	-	-

Таблица 4

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям 5-м отделом Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	5-й отдел Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2110,98	-	-	-	-	-	2160,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2160,26	-	-	-	-	-	2247,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2247,40	-	-	-	-	-	2326,80	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2533,18	-	-	-	-	-	2592,31	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2592,31	-	-	-	-	-	2696,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2969,88	-	-	-	-	-	2792,16	-	-	-	-	-

Таблица 5

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для филиала ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Тульский пивзавод»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	993,77	-	-	-	-	-	1024,29	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1024,29	-	-	-	-	-	1184,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1184,00	-	-	-	-	-	1247,86	-	-	-	-	-

Таблица 6

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1980,54	-	-	-	-	-	2059,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2059,76	-	-	-	-	-	2098,99	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2098,99	-	-	-	-	-	2166,11	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2376,65	-	-	-	-	-	2471,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2471,71	-	-	-	-	-	2518,79	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2518,79	-	-	-	-	-	2599,33	-	-	-	-	-

Таблица 7

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2266,72	-	-	-	-	-	2335,22	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2335,22	-	-	-	-	-	2441,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2441,57	-	-	-	-	-	2543,28	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2720,06	-	-	-	-	-	2802,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2802,26	-	-	-	-	-	2929,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2929,88	-	-	-	-	-	3051,94	-	-	-	-	-

Таблица 8

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Тулачермет» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПАО «Тулачермет» котельная б/о «Металлург»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2374,40	-	-	-	-	-	2465,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2465,66	-	-	-	-	-	2546,41	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2546,41	-	-	-	-	-	2649,68	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2849,28	-	-	-	-	-	2958,79	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2958,79	-	-	-	-	-	3055,69	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3055,69	-	-	-	-	-	2649,68	-	-	-	-	-

Таблица 9

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для АО «Научно-производственное объединение «Сплав» им. А.Н. Ганичева» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Научно-производственное объединение «Сплав» им. А.Н. Ганичева»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1197,57	-	-	-	-	-	1239,25	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1239,25	-	-	-	-	-	1312,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1312,00	-	-	-	-	-	1376,78	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1437,08	-	-	-	-	-	1487,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1487,10	-	-	-	-	-	1574,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1574,40	-	-	-	-	-	1652,14	-	-	-	-	-

Таблица 10

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
АО «Новомосковская акционерная компания «Азот» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2237,99	-	-	-	-	-	1981,49	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1981,49	-	-	-	-	-	2376,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2376,08	-	-	-	-	-	2448,52	-	-	-	-	-

Таблица 11

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Октава» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Октава»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1523,24	-	-	-	-	-	1622,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1622,51	-	-	-	-	-	1604,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1604,84	-	-	-	-	-	1652,31	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1827,89	-	-	-	-	-	1947,01	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1947,01	-	-	-	-	-	1925,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1925,81	-	-	-	-	-	1982,77	-	-	-	-	-

Таблица 12

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Энергия-1» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Энергия-1»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2327,54	-	-	-	-	-	2431,69	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2431,69	-	-	-	-	-	2532,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2532,08	-	-	-	-	-	2627,58	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2793,05	-	-	-	-	-	2918,03	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2918,03	-	-	-	-	-	3038,50	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3038,50	-	-	-	-	-	3153,10	-	-	-	-	-

Таблица 13

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельным Тула-Лихвинская, Плеханово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1271,77	-	-	-	-	-	1309,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1309,00	-	-	-	-	-	1359,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1359,38	-	-	-	-	-	1407,09	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1526,12	-	-	-	-	-	1570,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1570,80	-	-	-	-	-	1631,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1631,26	-	-	-	-	-	1688,51	-	-	-	-	-

Таблица 14

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тульским территориальным участком Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковска, пос. Депо	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1382,46	-	-	-	-	-	1423,67	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1423,67	-	-	-	-	-	1510,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1510,84	-	-	-	-	-	1590,46	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1658,95	-	-	-	-	-	1708,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1708,40	-	-	-	-	-	1813,01	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1813,01	-	-	-	-	-	1908,55	-	-	-	-	-

Таблица 15

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тулагорводоканал» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тулагорводоканал» по котельной Масловско-Песоченского водозабора	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2857,77	-	-	-	-	-	2952,11	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2952,11	-	-	-	-	-	3020,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3020,92	-	-	-	-	-	3128,40	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3429,32	-	-	-	-	-	3542,53	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3542,53	-	-	-	-	-	3625,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3625,10	-	-	-	-	-	3754,08	-	-	-	-	-

Таблица 16

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тулагорводоканал» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тулагорводоканал» по котельной Медвенско-Осетровского водозабора	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3449,70	-	-	-	-	-	3636,61	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3636,61	-	-	-	-	-	3707,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3707,10	-	-	-	-	-	3841,24	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4139,64	-	-	-	-	-	4363,93	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4363,93	-	-	-	-	-	4448,52	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4448,52	-	-	-	-	-	4609,49	-	-	-	-	-

Таблица 17

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Акционерная компания «Туламашзавод» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1765,58	-	-	-	-	-	1824,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1824,57	-	-	-	-	-	1863,65	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1863,65	-	-	-	-	-	1929,60	-	-	-	-	-

Таблица 18

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тульская фармацевтическая фабрика» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Тульская фармацевтическая фабрика»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1941,01	-	-	-	-	-	1999,86	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1999,86	-	-	-	-	-	2065,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2065,71	-	-	-	-	-	2130,49	-	-	-	-	-

Таблица 19

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «ПромЭнергоСбыт» на 2021 год долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ПромЭнергоСбыт»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3472,60	-	-	-	-	-	3637,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3637,10	-	-	-	-	-	4121,16	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4121,16	-	-	-	-	-	4224,19	-	-	-	-	-

Таблица 20

**Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «Торговый дом «Богучарово - Маркет»
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Торговый дом «Богучарово - Маркет»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1401,08						1443,49					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1443,49						1484,07					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1484,07						1528,60					
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1681,30						1732,19					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1732,19						1780,88					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1780,88						1834,32					

Таблица 21

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО г. Щекино	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1866,91	-	-	-	-	-	1932,35	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1932,35	-	-	-	-	-	2002,09	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2002,09	-	-	-	-	-	2104,97	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2240,29	-	-	-	-	-	2318,82	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2318,82	-	-	-	-	-	2402,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2402,51	-	-	-	-	-	2525,96	-	-	-	-	-

Таблица 22

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» р.п. Первомайский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1928,47	-	-	-	-	-	1925,22	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1925,22	-	-	-	-	-	2124,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2124,51	-	-	-	-	-	2258,08	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2314,16	-	-	-	-	-	2310,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2310,26	-	-	-	-	-	2549,41	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2549,41	-	-	-	-	-	2709,70	-	-	-	-	-

Таблица 23

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1663,07	-	-	-	-	-	1743,26	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1743,26	-	-	-	-	-	1864,75	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1864,75	-	-	-	-	-	1929,24	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1995,68	-	-	-	-	-	2091,91	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2091,91	-	-	-	-	-	2237,70	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2237,70	-	-	-	-	-	2315,09	-	-	-	-	-

Таблица 24

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для Публичного акционерного общества междугородной и международной электрической связи «Ростелеком» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1886,62	-	-	-	-	-	1934,98	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1934,98	-	-	-	-	-	2033,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2033,58	-	-	-	-	-	2099,30	-	-	-	-	-

Таблица 25

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО г. Богородицк	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2516,98	-	-	-	-	-	2613,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2613,38	-	-	-	-	-	2753,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2753,94	-	-	-	-	-	2840,01	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3020,38	-	-	-	-	-	3136,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3136,06	-	-	-	-	-	3304,73	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3304,73	-	-	-	-	-	3408,01	-	-	-	-	-

Таблица 26

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО г. Кимовск	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2862,91	-	-	-	-	-	2869,07	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2869,07	-	-	-	-	-	3237,98	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3237,98	-	-	-	-	-	3323,09	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3435,49	-	-	-	-	-	3442,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3442,88	-	-	-	-	-	3885,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3885,58	-	-	-	-	-	3987,71	-	-	-	-	-

Таблица 27

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО г. Донской	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2452,62	-	-	-	-	-	2547,30	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2547,30	-	-	-	-	-	2688,93	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2688,93	-	-	-	-	-	2772,06	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2943,14	-	-	-	-	-	3056,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3056,76	-	-	-	-	-	3226,72	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3226,72	-	-	-	-	-	3326,48	-	-	-	-	-

Таблица 28

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Воловский район п. Волово и п. Казачка	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3559,76	-	-	-	-	-	3727,89	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3727,89	-	-	-	-	-	4133,21	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4133,21	-	-	-	-	-	4426,00	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4271,71	-	-	-	-	-	4473,47	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4473,47	-	-	-	-	-	4959,86	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4959,86	-	-	-	-	-	5311,20	-	-	-	-	-

Таблица 29

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Воловский район п. Горный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3450,20	-	-	-	-	-	3519,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3519,20	-	-	-	-	-	5807,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5807,66	-	-	-	-	-	6068,70	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4140,24	-	-	-	-	-	4223,04	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4223,04	-	-	-	-	-	6969,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	6969,19	-	-	-	-	-	7282,44	-	-	-	-	-

Таблица 30

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазинвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазинвест-Тула» МО Куркинский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2411,67	-	-	-	-	-	2512,69	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2512,69	-	-	-	-	-	2985,13	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2985,13	-	-	-	-	-	3103,92	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2894,00	-	-	-	-	-	3015,23	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3015,23	-	-	-	-	-	3582,16	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3582,16	-	-	-	-	-	3724,70	-	-	-	-	-

Таблица 31

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Бегичевское, МО Товарковское	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2792,34	-	-	-	-	-	2858,18	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2858,18	-	-	-	-	-	3029,89	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3029,89	-	-	-	-	-	3123,98	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3350,81	-	-	-	-	-	3429,82	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3429,82	-	-	-	-	-	3635,87	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3635,87	-	-	-	-	-	3747,78	-	-	-	-	-

Таблица 32

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1701,45	-	-	-	-	-	1756,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1756,51	-	-	-	-	-	1818,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1818,62	-	-	-	-	-	1878,15	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2041,74	-	-	-	-	-	2107,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2107,81	-	-	-	-	-	2182,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2182,34	-	-	-	-	-	2253,78	-	-	-	-	-

Таблица 33

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1270,04	-	-	-	-	-	1310,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1310,19	-	-	-	-	-	1349,28	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1349,28	-	-	-	-	-	1390,04	-	-	-	-	-

Таблица 34

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульский таксопарк» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульский таксопарк»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1744,88	-	-	-	-	-	1813,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1813,62	-	-	-	-	-	1976,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1976,58	-	-	-	-	-	2061,25	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2093,86	-	-	-	-	-	2176,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2176,34	-	-	-	-	-	2371,90	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2371,90	-	-	-	-	-	2473,50	-	-	-	-	-

Таблица 35

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2569,36	-	-	-	-	-	2674,96	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2674,96	-	-	-	-	-	2779,21	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2779,21	-	-	-	-	-	2892,16	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3083,23	-	-	-	-	-	3209,95	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3209,95	-	-	-	-	-	3335,05	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3335,05	-	-	-	-	-	3470,59	-	-	-	-	-

Таблица 36

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ФГКУ комбинат «8 Марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ФГКУ комбинат «8 Марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2068,51	-	-	-	-	-	2143,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2143,92	-	-	-	-	-	2182,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2182,92	-	-	-	-	-	2241,59	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2482,21	-	-	-	-	-	2572,70	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2572,70	-	-	-	-	-	2619,50	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2619,50	-	-	-	-	-	2689,91	-	-	-	-	-

Таблица 37

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «РГК – Новогуровский» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «РГК – Новогуровский»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2665,91	-	-	-	-	-	2280,46	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2280,46	-	-	-	-	-	3123,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3123,84	-	-	-	-	-	3252,76	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3199,09	-	-	-	-	-	2736,55	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2736,55	-	-	-	-	-	3748,61	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3748,61	-	-	-	-	-	3903,31	-	-	-	-	-

Таблица 38

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Региональная генерирующая компания –Тула» Арсеньевский район по котельным №1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Региональная генерирующая компания –Тула» Арсеньевский район по котельным № 1,2,3,4 п. Арсеньево, котельной жилого фонда п. Центральный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2004,65	-	-	-	-	-	2082,79	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2082,79	-	-	-	-	-	2098,98	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2098,98	-	-	-	-	-	2162,98	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2405,58	-	-	-	-	-	2499,35	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2499,35	-	-	-	-	-	2518,78	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2518,78	-	-	-	-	-	2595,58	-	-	-	-	-

Таблица 39

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Региональная генерирующая компания –Тула» Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Региональная генерирующая компания –Тула» Арсеньевский район по котельной школы п. Центральный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3221,81	-	-	-	-	-	3314,31	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3314,31	-	-	-	-	-	3422,52	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3422,52	-	-	-	-	-	3528,13	-	-	-	-	-

Таблица 40

**Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Киреевск
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО г. Киреевск и МО Киреевский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2090,33	-	-	-	-	-	2140,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2140,77	-	-	-	-	-	2223,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2223,10	-	-	-	-	-	2291,50	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2508,40	-	-	-	-	-	2568,92	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2568,92	-	-	-	-	-	2667,72	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2667,72	-	-	-	-	-	2749,80	-	-	-	-	-

Таблица 41

**Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО г.Белев и МО Белевский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2623,76	-	-	-	-	-	2744,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2744,81	-	-	-	-	-	2798,56	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2798,56	-	-	-	-	-	2792,27	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3148,51	-	-	-	-	-	3293,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3293,77	-	-	-	-	-	3358,27	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3358,27	-	-	-	-	-	3350,72	-	-	-	-	-

Таблица 42

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» (МО Веневский район)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС» (МО Веневский район)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2498,58	-	-	-	-	-	2633,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2633,74	-	-	-	-	-	2781,75	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2781,75	-	-	-	-	-	2949,85	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2998,30	-	-	-	-	-	3160,49	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3160,49	-	-	-	-	-	3338,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3338,10	-	-	-	-	-	3539,82	-	-	-	-	-

Таблица 43

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район
кот. ТОПБ, кот. ТОПТД, кот. п. Петелино (школа), кот. п. Ильинка, кот. п. Прилепы (школа), кот. с. Теплое (больница)
на 2021 год долгосрочный период регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район с.п. Ильинское: кот. ТОПБ, кот. ТОПТД, кот. п. Петелино (школа), кот. п. Ильинка, кот. п. Прилепы (школа); с.п. Шатское: кот. с.Теплое (больница)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2624,57	-	-	-	-	-	2704,17	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2704,17	-	-	-	-	-	3796,34	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3796,34	-	-	-	-	-	2883,00	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3149,48	-	-	-	-	-	3245,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3245,00	-	-	-	-	-	3355,61	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3355,61	-	-	-	-	-	3459,59	-	-	-	-	-

Таблица 44

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район
п. Ленинский по кот. детского комбината, кот. АОЗТ, кот. бани, кот. школы, кот. п. Барсуки,
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район п. Ленинский: кот. детского комбината, кот. АОЗТ, кот. бани, кот. школы; кот. п. Барсуки,	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2522,91	-	-	-	-	-	2595,72	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2595,72	-	-	-	-	-	2686,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2686,40	-	-	-	-	-	2769,61	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3027,49	-	-	-	-	-	3114,86	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3114,86	-	-	-	-	-	3223,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3223,68	-	-	-	-	-	3323,54	-	-	-	-	-

Таблица 45

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район
кот. с.п. Иншинское, п. Иншинский, 39 на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район кот. с.п. Иншинское п. Иншинский,39	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2664,26	-	-	-	-	-	2745,51	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2745,51	-	-	-	-	-	2834,17	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2834,17	-	-	-	-	-	2922,32	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3197,11	-	-	-	-	-	3294,61	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3294,61	-	-	-	-	-	3401,01	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3401,01	-	-	-	-	-	3506,78	-	-	-	-	-

Таблица 46

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район
по кот. п. Молодежный; кот. п. Торхово; кот. п. Рождественский; кот. п. Октябрьский,114; кот. п. Октябрьский,115; кот. с. Архангельское на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО " Тульское предприятие тепловых сетей " Ленинский район с.п. Медвенское: кот. п. Молодежный; кот. п. Торхово; с.п. Рождественское: кот. п. Рождественский; кот. п. Октябрьский,114; кот. п. Октябрьский,115; кот. с. Архангельское	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2613,55	-	-	-	-	-	2700,43	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2700,43	-	-	-	-	-	2794,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2794,80	-	-	-	-	-	2881,78	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3136,26	-	-	-	-	-	3240,52	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3240,52	-	-	-	-	-	3353,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3353,76	-	-	-	-	-	3458,14	-	-	-	-	-

Таблица 47

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район котельная п. Обидимо
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район кот. п. Обидимо	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2313,66	-	-	-	-	-	2388,09	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2388,09	-	-	-	-	-	2460,99	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2460,99	-	-	-	-	-	2507,66	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2776,39	-	-	-	-	-	2865,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2865,71	-	-	-	-	-	2953,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2953,19	-	-	-	-	-	3009,19	-	-	-	-	-

Таблица 48

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район котельная с. Алешня (больница, сад)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район котельная с. Алешня (больница, д/сад)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	10293,21	-	-	-	-	-	10583,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	10583,57	-	-	-	-	-	11104,57	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	11104,57	-	-	-	-	-	11425,31	-	-	-	-	-

Таблица 49

**Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям АО «РГК - 1» г. Ясногорск
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «РГК - 1» г. Ясногорск	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2907,75	-	-	-	-	-	3073,59	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3073,59	-	-	-	-	-	3548,12	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3548,12	-	-	-	-	-	3613,43	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3489,30	-	-	-	-	-	3688,31	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3688,31	-	-	-	-	-	4257,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4257,74	-	-	-	-	-	4336,12	-	-	-	-	-

Таблица 50

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2600,72	-	-	-	-	-	2615,05	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2615,05	-	-	-	-	-	2738,35	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2738,35	-	-	-	-	-	2823,32	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3120,86	-	-	-	-	-	3138,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3138,06	-	-	-	-	-	3286,02	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3286,02	-	-	-	-	-	3387,98	-	-	-	-	-

Таблица 51

Скорректированный тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая № 23, 38, 39 на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая № 23, 38, 39	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2124,55	-	-	-	-	-	2177,30	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2177,30	-	-	-	-	-	2233,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2233,06	-	-	-	-	-	2297,79	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2549,46	-	-	-	-	-	2612,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2612,76	-	-	-	-	-	2679,67	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2679,67	-	-	-	-	-	2757,34	-	-	-	-	-

Таблица 52

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2472,38	-	-	-	-	-	2558,40	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2558,40	-	-	-	-	-	2655,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2655,00	-	-	-	-	-	2748,83	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2966,86	-	-	-	-	-	3070,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3070,08	-	-	-	-	-	3186,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3186,00	-	-	-	-	-	3298,60	-	-	-	-	-

Таблица 53

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2227,26	-	-	-	-	-	2395,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2395,45	-	-	-	-	-	2526,53	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2526,53	-	-	-	-	-	2652,84	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2672,71	-	-	-	-	-	2874,54	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2874,54	-	-	-	-	-	3031,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3031,84	-	-	-	-	-	3183,41	-	-	-	-	-

Таблица 54

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1331,19	-	-	-	-	-	1431,72	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1431,72	-	-	-	-	-	1481,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1481,10	-	-	-	-	-	1539,82	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1597,43	-	-	-	-	-	1718,06	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1718,06	-	-	-	-	-	1777,32	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1777,32	-	-	-	-	-	1847,78	-	-	-	-	-

Таблица 55

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭнергоГазинвест-Тула» по котельной п. Шварцевский на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭнергоГазинвест-Тула» п. Шварцевский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1502,73	-	-	-	-	-	1559,39	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1559,39	-	-	-	-	-	1590,90	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1590,90	-	-	-	-	-	1639,60	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1803,28	-	-	-	-	-	1871,27	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1871,27	-	-	-	-	-	1909,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	1909,08	-	-	-	-	-	1967,52	-	-	-	-	-

Приложение № 23
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ФКУ ИК № 4 УФСИН России по Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	ФКУ ИК № 4 УФСИН России по Тульской области<*>	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	254,29	-	228,49	-	228,49	-	284,59	-	284,59	-	302,00	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	63,82726	-	70,25306	-	70,25306	-	74,46958	-	74,46958	-	79,02429	-

*****Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям
Филиала АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

Таблица 2

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	Филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	148,78	-	157,17	-	157,17	-	156,51	-	156,51	-	162,44	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	34,93274	-	38,06823	-	38,06823	-	36,74995	-	36,74995	-	38,14076	-

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям
АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 3

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» р.п. Первомайский	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	85,84	-	85,31	-	85,31	-	96,81	-	96,81	-	104,16	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	x
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	17,71	-	17,59	-	17,59	-	20,09	-	20,09	-	21,62	-

Скорректированные тарифы на услугу по передаче тепловой энергии по сетям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 4

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	363,95	-	376,84	-	376,84	-	385,83	-	385,83	-	398,50	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	29,6184	-	30,5153	-	30,5153	-	31,2329	-	31,2329	-	32,0932	

Скорректированные тарифы на услугу по передаче тепловой энергии
по сетям АО «Тульское предприятие тепловых сетей» (плата за содержание тепловых сетей)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 5

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	127,29	-	132,45	-	132,45		135,17		135,17		139,25	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал												
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.												

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП МО город Тула "Ремжилхоз"
(ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» МО РФ котельная №66)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

Таблица 6

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (ФГБУ «Центральное жилищно – коммунальное управление» МО РФ котельная № 66)	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	147,10	-	151,01	-	151,01	-	157,31	-	157,31		161,89	
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	32,4429	-	32,77502	-	32,77502	-	34,6937	-	34,6937		35,70361	

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП МО город Тула "Ремжилхоз"(ПАО «КМЗ») на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 7

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (ПАО «КМЗ»)	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	517,99	-	534,40	-	534,40	-	554,03	-	554,03	-	572,96	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	107,8049	-	109,57586	-	109,57586	-	188,31	-	115,7197	-	119,6732	-

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

Таблица 8

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (АО АК «Туламашзавод»)	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	140,22	-	143,78	-	143,78	-	149,67	-	149,67	-	153,93	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	27,1341	-	27,30208	-	27,30208	-	28,9633	-	28,9633	-	29,7869	-

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (АО «Октава») на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

Таблица 9

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	МУП МО город Тула "Ремжилхоз" (АО «Октава»)	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	193,96	-	248,81	-	248,81	-	209,72	-	209,72	-	217,31	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	37,6914	-	46,9733	-	46,9733	-	40,7547	-	40,7547	-	42,2302	-

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Алексинская тепло-энерго компания» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 10

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	896,07	-	963,72	-	963,72	-	1045,43	-	1045,43	-	1113,03	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	183,81	-	197,22	-	197,22	-	214,07	-	214,07	-	227,48	-

Приложение № 24
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Мастерторг», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Мастерторг» (по котельным Заокской ЦРБ и модульной котельной Спецшколы)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2750,98	-	-	-	-	-	2825,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2825,10	-	-	-	-	-	2928,46	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2928,46	-	-	-	-	-	3031,19	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2750,98	-	-	-	-	-	2825,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2825,10	-	-	-	-	-	2928,46	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2928,46	-	-	-	-	-	3031,19	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Мастерторг», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Мастерторг» (административное здание п. Заокский, п. Ненашево, п. Дмитриевский)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4074,19	-	-	-	-	-	4118,62	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4118,62	-	-	-	-	-	4262,13	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4262,13	-	-	-	-	-	4370,27	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «Мастерторг», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Мастерторг» (по котельной Пахомовская школа)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3655,73	-	-	-	-	-	3735,59	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3735,59	-	-	-	-	-	3866,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3866,24	-	-	-	-	-	3971,84	-	-	-	-	-

Таблица 4

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Управляющая компания «Сервис НС», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Управляющая компания «Сервис НС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2291,46	-	-	-	-	-	2128,56	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2128,56	-	-	-	-	-	2395,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2395,76	-	-	-	-	-	2457,13	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2291,46	-	-	-	-	-	2554,27	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2554,27	-	-	-	-	-	2395,76	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2395,76	-	-	-	-	-	2457,13	-	-	-	-	-

Таблица 5

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГПОУ Тульской области «Алексинский машиностроительный техникум», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ГПОУ Тульской области «Алексинский машиностроительный техникум» <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2417,64	-	-	-	-	-	2483,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2483,68	-	-	-	-	-	2606,46	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2606,46	-	-	-	-	-	2725,93	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2417,64	-	-	-	-	-	2483,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2483,68	-	-	-	-	-	2606,46	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2606,46	-	-	-	-	-	2725,93	-	-	-	-	-

*****Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Таблица 6

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГПОУ Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ГПОУ Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум» <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2281,41	-	-	-	-	-	2358,98	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2358,98	-	-	-	-	-	2479,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2479,77	-	-	-	-	-	2592,99	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2281,41	-	-	-	-	-	2358,98	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2358,98	-	-	-	-	-	2479,77	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2479,77	-	-	-	-	-	2592,99	-	-	-	-	-

*****Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Таблица 7

Скорректированные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии для ООО «Фермерское хозяйство «Вера», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Фермерское хозяйство «Вера»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	4201,92	-	-	-	-	-	4265,64	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4265,64	-	-	-	-	-	4469,45	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	4469,45	-	-	-	-	-	4603,75	-	-	-	-	-

Таблица 8

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУ ТО «Дубенский дом-интернат для престарелых и инвалидов», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ГУ ТО «Дубенский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2929,83	-	-	-	-	-	3021,21	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3021,21	-	-	-	-	-	3107,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3107,38	-	-	-	-	-	3201,96	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2929,83	-	-	-	-	-	3021,21	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3021,21	-	-	-	-	-	3107,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3107,38	-	-	-	-	-	3201,96	-	-	-	-	-

Таблица 9

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной №1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2287,02	-	-	-	-	-	2412,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2412,81	-	-	-	-	-	2423,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2423,33	-	-	-	-	-	2496,34	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2287,02	-	-	-	-	-	2412,81	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2412,81	-	-	-	-	-	2423,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2423,33	-	-	-	-	-	2496,34	-	-	-	-	-

Таблица 10

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тульское производственное предприятие «Квант», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Тульское производственное предприятие «Квант»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1949,74	-	-	-	-	-	2009,15	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2009,15	-	-	-	-	-	2057,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2057,38	-	-	-	-	-	2118,48	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1949,74	-	-	-	-	-	2009,15	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2009,15	-	-	-	-	-	2057,38	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2057,38	-	-	-	-	-	2118,48	-	-	-	-	-

Таблица 11

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Теплосети» МО Тепло – Огаревский район, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2672,55	-	-	-	-	-	2758,15	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2758,15	-	-	-	-	-	2827,97	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2827,97	-	-	-	-	-	2912,32	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2672,55	-	-	-	-	-	2758,15	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2758,15	-	-	-	-	-	2827,97	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2827,97	-	-	-	-	-	2912,32	-	-	-	-	-

Таблица 12

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Производственно-коммерческая фирма «Туласантехника, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Производственно-коммерческая фирма «Туласантехника»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2489,80	-	-	-	-	-	2572,48	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2572,48	-	-	-	-	-	2663,22	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2663,22	-	-	-	-	-	2714,04	-	-	-	-	-

Таблица 13

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Сити Финанс», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Сити Финанс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2185,38	-	-	-	-	-	2251,50	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2251,50	-	-	-	-	-	2351,17	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2351,17	-	-	-	-	-	2433,78	-	-	-	-	-

Таблица 14

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП «Город», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МКП «Город»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2540,67	-	-	-	-	-	2666,09	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2666,09	-	-	-	-	-	2792,25	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2792,25	-	-	-	-	-	2912,95	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2540,67	-	-	-	-	-	2666,09	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2666,09	-	-	-	-	-	2792,25	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2792,25	-	-	-	-	-	2912,95	-	-	-	-	-

Таблица 15

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Тульское ОКБА», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО «Тульское ОКБА»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1967,47	-	-	-	-	-	2044,37	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2044,37	-	-	-	-	-	2163,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2163,71	-	-	-	-	-	2256,98	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1967,47	-	-	-	-	-	2044,37	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2044,37	-	-	-	-	-	2163,71	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2163,71	-	-	-	-	-	2256,98	-	-	-	-	-

Таблица 16

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МКП «Огаревское ЖКХ Щекинского района»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3531,95	-	-	-	-	-	3643,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3643,58	-	-	-	-	-	3817,97	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3817,97	-	-	-	-	-	3966,86	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3531,95	-	-	-	-	-	3643,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3643,58	-	-	-	-	-	3817,97	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3817,97	-	-	-	-	-	3966,86	-	-	-	-	-

Таблица 17

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района» работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МКП «ЖКХ Ломинцевское Щекинского района»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3180,37	-	-	-	-	-	3315,83	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3315,83	-	-	-	-	-	3419,13	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3419,13	-	-	-	-	-	3565,68	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3180,37	-	-	-	-	-	3315,83	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3315,83	-	-	-	-	-	3419,13	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3419,13	-	-	-	-	-	3565,68	-	-	-	-	-

Таблица 18

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП «Малаховская служба сервиса», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МКП «Малаховская служба сервиса»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2480,23	-	-	-	-	-	2499,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2499,33	-	-	-	-	-	2625,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2625,08	-	-	-	-	-	2705,11	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2480,23	-	-	-	-	-	2499,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2499,33	-	-	-	-	-	2625,08	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2625,08	-	-	-	-	-	2705,11	-	-	-	-	-

Таблица 19

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водотеплосети» Каменского района, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП «Водотеплосети» Каменского района по котельной с. Архангельское	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2052,75	-	-	-	-	-	2188,04	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2188,04	-	-	-	-	-	2170,31	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2170,31	-	-	-	-	-	2235,46	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2052,75	-	-	-	-	-	2188,04	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2188,04	-	-	-	-	-	2170,31	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2170,31	-	-	-	-	-	2235,46	-	-	-	-	-

Таблица 20

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Водотеплосети» Каменского района, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Водотеплосети" Каменского района по котельным Каменского района (Закопская, Яблоневская, Новопетровская, Кадновская, Каменская)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	5348,77	-	-	-	-	-	4862,69					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	4862,69	-	-	-	-	-	5666,54					
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5666,54	-	-	-	-	-	5834,54					

Таблица 21

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район по котельной с. Николо-Жупань	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	5374,15	-	-	-	-	-	5566,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	5566,66	-	-	-	-	-	5687,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5687,19	-	-	-	-	-	5857,97	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	5374,15	-	-	-	-	-	5566,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	5566,66	-	-	-	-	-	5687,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	5687,19	-	-	-	-	-	5857,97	-	-	-	-	-

Таблица 22

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоасса», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Теплоасса»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2540,88	-	-	-	-	-	2617,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2617,10	-	-	-	-	-	2696,42	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2696,42	-	-	-	-	-	2771,45	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2540,88	-	-	-	-	-	2617,10	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2617,10	-	-	-	-	-	2696,42	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2696,42	-	-	-	-	-	2771,45	-	-	-	-	-

Таблица 23

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «АгроКомСлужба, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП «АгроКомСлужба» котельная п. Восточный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2443,28	-	-	-	-	-	2518,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2518,84	-	-	-	-	-	2599,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2599,33	-	-	-	-	-	2677,21	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2443,28	-	-	-	-	-	2518,84	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2518,84	-	-	-	-	-	2599,33	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2599,33	-	-	-	-	-	2677,21	-	-	-	-	-

Таблица 24

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Мастерторг», работающим на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Мастерторг» по котельным: - МКОУ «Заокская СОШ» - МКДОУ «Заокский детский сад»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3022,13	-	-	-	-	-	3102,19	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3102,19	-	-	-	-	-	3188,75	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3188,75	-	-	-	-	-	3285,93	-	-	-	-	-

Таблица 25

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Антей» по котельной Ленинская-1, работающим на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Антей» по котельной Ленинская-1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2904,81	-	-	-	-	-	2981,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2981,74	-	-	-	-	-	3174,87	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3174,87	-	-	-	-	-	3306,22	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2904,81	-	-	-	-	-	2981,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2981,74	-	-	-	-	-	3174,87	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	3174,87	-	-	-	-	-	3306,22	-	-	-	-	-

Таблица 26

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТеплоРесурс», работающим на упрощенной системе налогообложения, по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ТеплоРесурс» по котельным БМК-15 пос. Грицовский и №7 д. Кукуй	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1960,56	-	-	-	-	-	2026,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2026,88	-	-	-	-	-	2085,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2085,00	-	-	-	-	-	2139,38	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1960,56	-	-	-	-	-	2026,88	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2026,88	-	-	-	-	-	2085,00	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2085,00	-	-	-	-	-	2139,38	-	-	-	-	-

Таблица 27

**Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «ТеплоРесурс», работающим на упрощенной системе налогообложения,
п. Плеханово на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ТеплоРесурс» п. Плеханово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2010,89	-	-	-	-	-	2107,54	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2107,54	-	-	-	-	-	2127,70	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2127,70	-	-	-	-	-	2191,49	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2010,89	-	-	-	-	-	2107,54	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2107,54	-	-	-	-	-	2127,70	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2127,70	-	-	-	-	-	2191,49	-	-	-	-	-

Таблица 28

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям войсковой частью 56707 работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Войсковая часть 56707 <*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2393,99	-	-	-	-	-	2499,07	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2499,07	-	-	-	-	-	2675,32	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2675,32	-	-	-	-	-	2807,52	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2393,99	-	-	-	-	-	2499,07	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2499,07	-	-	-	-	-	2675,32	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2675,32	-	-	-	-	-	2807,52	-	-	-	-	-

*****Тарифы для организаций, имеющих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Таблица 29

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «Теплогарант» по котельной жилого комплекса «Времена года», работающим на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Теплогарант» по котельной жилого комплекса «Времена года»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2520,27	-	-	-	-	-	2588,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2588,68	-	-	-	-	-	2643,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2643,74	-	-	-	-	-	2708,23	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2520,27	-	-	-	-	-	2588,68	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2588,68	-	-	-	-	-	2643,74	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2643,74	-	-	-	-	-	2708,23	-	-	-	-	-

Таблица 30

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «Теплогарант» по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал», работающим на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Теплогарант» по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2310,22	-	-	-	-	-	2377,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2377,58	-	-	-	-	-	2429,78	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2429,78	-	-	-	-	-	2492,26	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2310,22	-	-	-	-	-	2377,58	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2377,58	-	-	-	-	-	2429,78	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2023	2429,78	-	-	-	-	-	2492,26	-	-	-	-	-

Приложение № 25
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Рента – Инвест», работающего на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	2021 год				2022 год				2023 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Вид теплоносителя				Вид теплоносителя				Вид теплоносителя			
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
1.	ООО «Рента-Инвест»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
		одноставочный, руб./Гкал	568,07	-	588,94	-	588,94	-	622,44	-	622,44	-	647,95	-
		двухставочный	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	109,78368	-	113,81745	-	113,81745	-	120,29199	-	120,29199	-	125,22202	-

Приложение № 26
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду
в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)
для организаций Тульской области на 2021 год долгосрочного периода 2019 – 2023 гг.

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие					2 полугодие			
		год	Компонент на теплоноситель, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	АО «Энергия-1»	2021	15,07	2327,54	18,08	2793,05	16,46	2431,69	19,75	2918,03
		2022	16,46	2431,69	19,75	2918,03	15,74	2532,08	18,89	3038,50
		2023	15,74	2532,08	18,89	3038,50	16,28	2627,58	19,54	3153,10
2.	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»	2021	26,98	2227,26	32,38	2672,71	28,10	2395,45	33,72	2874,54
		2022	28,10	2395,45	33,72	2874,54	26,52	2526,53	31,82	3031,84
		2023	26,52	2526,53	31,82	3031,84	27,44	2652,84	32,93	3183,41

Приложение № 27
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года			
		Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковск, п. Депо	29,77	1382,46	35,72	1658,95	31,29	1423,67	37,55	1708,40
2.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Богородицк	28,05*	2516,98	28,05*	3020,38	29,30*	2613,38	29,30*	3136,06
3.	ООО «Санаторий-курорт «Алексин-Бор»	27,81	2266,72	33,37	2720,06	28,74	2335,22	34,49	2802,26
4.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Кимовск / ООО «Ресурс» г. Кимовск	41,29*	2862,91	41,29*	3435,49	42,35*	2869,07	42,35*	3442,88
5.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	23,79	1701,45	28,55	2041,74	25,13	1756,51	30,16	2107,81
6.	5-й отдел Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации	35,05*	2110,98	35,05*	2533,18	35,65*	2160,26	35,65*	2592,31

7.	ООО «Торговый дом «Богучарово – Маркет»		10,92	1401,08	13,10	1681,30	11,43	1443,49	13,72	1732,19
8.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО г. Щекино		22,66	1866,91	27,19	2240,29	23,65	1932,35	28,38	2318,82
9..	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО п. Первомайский		22,66	1928,47	27,19	2314,16	28,38	1925,22	28,38	2310,26
10.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»		21,46	2563,94	25,75	3076,73	23,76	2674,96	28,51	3209,95
11.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула		23,79	1980,54	28,55	2376,65	25,13	2059,76	30,16	2471,71
12.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Товарковское, МО Бегичевское	МКП «Водо-канализационное хозяйство» Богородицкого района	30,40*	2764,53	30,40*	3350,81	31,30*	2858,18	31,30*	3429,82
		ООО «Гарант» пос. Бегичевский	37,61*	2764,53	37,61*	3350,81	38,94*	2858,18	38,94*	3429,82
		ПАО «Ростелеком»	26,70	2764,53	32,04	3350,81	26,81	2858,18	32,17	3429,82
13.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Донской	ООО «Водоканал Д»	33,51*	2452,62	33,51*	2943,14	34,86*	2547,30	34,86*	3056,76
		ООО «Северо-Задонский водоканал»	31,46*	2452,62	31,46*	2943,14	31,02*	2547,30	31,02*	3056,76
14.	ПАО «Тулачермет» по котельной базы отдыха «Металлург»		22,75	2374,40	27,30	2849,28	23,35	2465,66	28,02	2958,79
15.	АО «РГК – Новогуровский»		21,09*	2665,91	21,09*	3199,09	21,91*	2280,46	21,91*	2736,55
16.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев		25,06*	2623,76	25,06*	3148,51	25,37*	2744,81	25,37*	3293,77
17.	ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула»	ООО «ВоСток-Сервис»	22,25*	2090,33	22,25*	2508,40	23,63*	2140,77	23,63*	2568,92

	г. Киреевск и Киреевский район	ООО «Профессионал-М»	20,76*	2090,33	20,76*	2508,40	22,25*	2140,77	22,25*	2568,92
		Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	29,30	2090,33	35,16	2508,40	29,77	2140,77	35,72	2568,92
18.	ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»		20,48	2498,58	24,58	2998,30	21,40	2633,74	25,68	3160,49
19.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, п. Рождественский, кот. пос. Рождественский, с.п. Медвенское, кот. п. Молодежный		23,79	2613,55	28,55	3136,26	25,13	2700,43	30,16	3240,52
20.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, с.п. Ильинское, п. Петелино по объектам: кот. ТОПБ, кот. ТОПТД		23,79	2624,57	28,55	3149,48	25,13	2704,17	30,16	3245,00
21.	АО «РГК – 1» г. Ясногорск		33,15*	2907,75	33,15*	3489,30	34,20*	3073,59	34,20*	3688,31
22.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)	ООО «К-Сервис»	26,90	2600,72	32,28	3120,86	27,55	2615,05	33,06	3138,06
		ОАО «Пластик»	19,93	2600,72	23,92	3120,86	20,80	2615,05	24,96	3138,06
23.	ООО «Региональная генерирующая	ООО «К-Сервис»	26,90	2124,55	32,28	2549,46	27,55	2177,30	33,06	2612,76

	компания – Тула» г. Узловая котельные № 23,38,39	ОАО «Пластик»	19,93	2124,55	23,92	2549,46	20,80	2177,30	24,96	2612,76
24.	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		23,79	2472,38	28,55	2966,86	25,13	2558,40	30,16	3070,08

<*> Тариф поставщика холодной воды, работающего на упрощенной системе

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций		1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковск, п. Депо		31,29	1423,67	37,55	1708,40	30,54	1510,84	36,65	1813,01
2.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Богородицк		29,30*	2613,38	29,30*	3136,06	27,37	2753,94	32,84	3304,73
3.	ООО «Санаторий-курорт «Алексин-Бор»		28,74	2335,22	34,49	2802,26	29,43	2441,57	35,37	2929,88
4.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Кимовск	ООО «Ресурс» г. Кимовск	42,35*	2869,07	42,35*	3442,88	43,74*	3237,98	43,74*	3884,58
5.	ПАО «Косогорский металлургический завод»		25,13	1756,51	30,16	2107,81	24,57	1818,62	29,48	2182,34
6.	5-й отдел Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации		35,65*	2160,26	35,65*	2592,31	37,13*	2247,40	37,13*	2696,88

7.	ООО «Торговый дом «Богучарово – Маркет»		11,43	1443,49	13,72	1732,19	11,79	1484,07	14,15	1780,88
8.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО г. Щекино		23,65	1932,35	28,38	2318,82	23,53	2002,09	28,24	2402,51
9.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО п. Первомайский		28,38	1925,22	28,38	2310,26	23,53	2124,51	28,24	2549,41
10.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»		23,76	2674,96	28,51	3209,95	22,78	2779,21	27,34	3335,05
11.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула		25,13	2059,76	30,16	2471,71	24,57	2098,99	29,48	2518,79
12.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Товарковское, МО Бегичевское	МКП «Водо-канализационное хозяйство» Богородицкого района	2858,18	31,30*	3429,82	2858,18	31,13	3029,89	37,36	3635,87
		ООО «Гарант» пос. Бегичевский	2858,18	38,94*	3429,82	2858,18	38,78	3029,89	38,78	3635,87
		ПАО «Ростелеком»	2858,18	32,17	3429,82	2858,18	29,02	3029,89	34,82	3635,87
13.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Донской	ООО «Водоканал Д»	2547,30	34,86*	3056,76	2547,30	34,05*	2688,93	34,05*	3226,72
		ООО «Северо-Задонский водоканал»	2547,30	31,02*	3056,76	2547,30	33,12*	2688,93	33,12*	3226,72
14.	ПАО «Тулачермет» по котельной базы отдыха «Металлург»		23,35	2465,66	28,02	2958,79	23,81	2546,41	28,57	3055,69
15.	АО «РГК – Новогуровский»		21,91*	2280,46	21,91*	2736,55	22,14	3123,84	22,14	3748,61
16.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев		25,37*	2744,81	25,37*	3293,77	26,96*	2798,56	26,96*	3358,27

17.	ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» г. Киреевск и Киреевский район	ООО «ВоСток-Сервис»	23,63*	2140,77	23,63*	2568,92	23,34	2223,10	23,34	2667,72
		ООО «Профессионал-М»	22,25*	2140,77	22,25*	2568,92	21,80*	2223,10	21,80*	2667,72
		Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	29,77	2140,77	35,72	2568,92	31,09	2223,10	37,31	2667,72
18.	ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»		21,40	2633,74	25,68	3160,49	21,33	2781,75	25,60	3338,10
19.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, п. Рождественский, кот. пос. Рождественский, с.п. Медвенское, кот. п. Молодежный		25,13	2700,43	30,16	3240,52	24,57	2794,80	29,48	3353,76
20.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, с.п. Ильинское, п. Петелино по объектам: кот. ТОПБ, кот. ТОПТД		25,13	2704,17	30,16	3245,00	24,57	2712,32	29,48	3356,61
21.	АО «РГК – 1» г. Ясногорск		34,20*	3073,59	34,20*	3688,31	35,44*	3548,12	35,44*	4257,74
22.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)	ООО «К-Сервис»	27,55	2615,05	33,06	3138,06	28,36	2738,35	34,03	3286,02
		ОАО «Пластик»	20,80	2615,05	24,96	3138,06	20,63	2738,35	24,76	3286,02

23.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая котельные № 23,38,39	ООО «К-Сервис»	27,55	2177,30	33,06	2612,76	28,36	2233,06	34,03	2679,67
		ОАО «Пластик»	20,80	2177,30	24,96	2612,76	20,63	2233,06	24,76	2679,67
24.	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		25,13	2558,40	30,16	3070,08	24,57	2655,00	29,48	3186,00

<*> Тариф поставщика холодной воды, работающего на упрощенной системе

Таблица 3

№ п/п	Наименование организаций		1 полугодие 2023 года				2 полугодие 2023года			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковск, п. Депо		30,54	1510,84	36,65	1813,01	31,52	1590,46	37,82	1908,55
2.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Богородицк		27,37	2753,94	32,84	3304,73	28,46	2840,01	34,15	3408,01
3.	ООО «Санаторий-курорт «Алексин-Бор»		29,43	2441,57	35,37	2929,88	30,34	2543,28	36,41	3051,94
4.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Кимовск	ООО «Ресурс» г. Кимовск	43,74*	3237,98	43,74*	3885,58	45,06*	3323,09	45,06*	3987,71
5.	ПАО «Косогорский металлургический завод»		25,47	1818,62	29,48	2182,34	25,35	1878,15	30,42	2253,78

6.	5-й отдел Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации		37,13*	2247,40	37,13*	2696,88	38,62*	2326,80	38,62*	2792,16
7.	ООО «Торговый дом «Богучарово – Маркет»		11,79	1484,07	14,15	1780,88	12,27	1528,60	14,72	1834,32
8.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО г. Щекино		23,53	2002,09	28,24	2402,51	24,29	2104,97	29,15	2525,96
9.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО п. Первомайский		23,53	2124,51	28,24	2549,41	24,29	2258,08	29,15	2709,70
10.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»		22,78	2779,21	27,34	3335,05	23,48	2892,16	28,18	3470,59
11.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» г. Тула		24,57	2098,99	29,48	2518,79	25,35	2166,11	30,42	2599,33
12.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» МО Товарковское, МО Бегичевское	МКП «Водо-канализационное хозяйство» МО Бахметьевское	31,13	3029,89	37,36	3635,87	32,38	3123,98	38,74	3748,78
		МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Товарковское	26,69	3029,89	32,03	3635,87	27,76	3123,98	32,71	3748,78
		ООО «Гарант» пос. Бегичевский	38,78*	3029,89	38,78*	3635,87	39,99*	3123,98	39,99*	3748,78
		ПАО «Ростелеком»	29,02	3029,89	34,82	3635,87	29,91	3123,98	35,89	3748,78
13.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула», г. Донской	ООО «Водоканал Д»	34,05*	2688,93	34,05*	2947,62	35,12*	2772,06	35,12*	3326,48
		ООО «Северо-Задонский водоканал»	33,12*	2688,93	33,12*	2947,62	34,44*	2772,06	34,44*	3326,48
14.	ПАО «Тулачермет» по котельной базы отдыха «Металлург»		23,81	2546,41	28,57	3055,69	24,41	2649,68	29,29	3179,62

15.	АО «РГК – Новогуровский»		22,14	3123,84	22,14	3748,61	22,87	3252,76	22,87	3903,31
16.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев		26,96*	2798,56	26,96*	3358,27	27,70*	2792,27	27,70*	3350,72
17.	ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» г. Киреевск и Киреевский район	ООО «ВоСток-Сервис»	23,34*	2223,10	23,34*	2667,72	24,01*	2291,50	24,01*	2749,80
		ООО «Киреевский водоканал»»	28,64*	2223,10	28,64*	2667,72	29,79*	2291,50	29,79*	2749,80
		ООО «Профессионал-М»	21,80*	2223,10	21,80*	2667,72	22,67*	2291,50	22,67*	2749,80
		Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	31,09	2223,10	37,31	2667,72	32,07	2291,50	38,48	2749,80
18.	ПП «Веневское» Восточного филиала ООО «ККС»		21,33	2781,75	25,60	3338,10	22,06	2949,85	26,47	3539,82
19.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, п. Рождественский, кот. пос. Рождественский, с.п. Медвенское, кот. п. Молодежный		24,57	2794,80	29,48	3353,76	25,35	2881,78	30,42	3458,14
20.	АО «Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, с.п. Ильинское, п. Петелино по объектам: кот. ТОПБ, кот. ТОПТД		24,57	2712.32	29,48	3355,61	25,35	2796,34	30,42	3459,59
21.	АО «РГК – 1» г. Ясногорск		35,44*	3548,12	35,44*	4257,74	36,68*	3613,43	36,68*	4336,12

22.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)	ООО «К-Сервис»	28,36	2738,35	34,03	3286,02	29,25	2823,32	35,10	3387,98
		ОАО «Пластик»	20,63	2738,35	24,76	3286,02	21,33	2823,32	25,60	3387,98
23.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая котельные № 23,38,39	ООО «К-Сервис»	28,36	2233,06	34,03	2679,67	29,25	2297,79	35,10	2757,34
		ОАО «Пластик»	20,63	2233,06	24,76	2679,67	21,33	2297,79	25,60	2757,34
24.	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		24,57	2655,00	29,48	3186,00	25,35	2748,83	30,42	3298,60

<*> Тариф поставщика холодной воды, работающего на упрощенной системе

Приложение № 28
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года	
		Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная	23,20	2672,55	23,85	2758,15
2.	ООО «Антей» по Ленинская-1	28,55	2904,81	30,16	2981,74
3.	ООО «УК Сервис НС»	35,72	2291,46	37,55	2128,56
4.	ГПОУ Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум»	22,38	2281,41	23,18	2358,98
5.	МКП «Малаховская служба сервиса»	29,27	2480,23	30,18	2499,33
6.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район по котельной с. Николо-Жупань	21,05	5374,15	22,50	5566,66
7.	Войсковая часть 56707	20,94	2393,99	22,29	2499,07
8.	ООО «Мастерторг» по котельным: - МКОУ «Заокская СОШ» - МКДОУ «Заокский детский сад»	34,53	3022,13	35,48	3102,19
9.	ООО «Мастерторг» по котельным: БМК Заокской ЦРБ и Спецшколы	34,53	2750,98	35,48	2825,10

10.	МУП «АгроКомСлужба» котельная п. Восточный	30,55	2443,28	32,25	2518,84
11.	МКП «Город»	29,98	2540,67	31,22	2666,09
12.	ООО «Теплоресурс» п. Плеханово	28,55	2010,89	30,16	2107,54
13.	ООО «Теплогарант» по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал»	28,55	2310,22	30,16	2377,58

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
		Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район по котельной Квартальная	23,85	2758,15	23,37	2827,97	23,37	2728,97	23,37	2912,32
2.	ООО «Антей» по Ленинская-1	30,16	2981,74	29,48	3174,87	29,48	3174,87	30,42	3306,22
3.	ООО «УК Сервис НС»	37,55	2128,56	36,65	2395,76	36,65	2395,76	37,82	2457,13
4.	ГПОУ Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум»	23,07	2358,98	23,84	2479,77	23,84	2479,77	24,65	2592,99
5.	МКП «Малаховская служба сервиса»	30,18	2499,33	30,58	2625,08	3058	2625,08	31,45	2705,11
6.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район по котельной с. Николо-Жупань	22,50	5566,66	22,05	5687,19	22,05	5687,19	22,91	5857,97
7.	Войсковая часть 56707	22,29	2499,07	21,87	2675,32	21,87	2675,32	22,58	2807,52
8.	ООО «Мастерторг» по котельным:	35,48	3102,19	36,98	3188,75	36,98	3188,75	38,46	3285,93

	- МКОУ «Заокская СОШ» - МКДОУ «Заокский детский сад»								
9.	ООО «Мастерторг» по котельным: БМК Заокской ЦРБ и Спецшколы	35,48	2825,10	36,98	2928,46	36,98	2928,46	38,46	3031,19
10.	МУП «АгроКомСлужба» котельная п. Восточный	32,25	2518,84	31,43	2599,33	31,43	2599,33	32,66	2677,21
11.	МКП «Город»	31,22	2666,09	30,10	2792,25	30,10	2792,25	31,01	2912,95
12.	ООО «Теплоресурс» п. Плеханово	30,16	2107,54	29,48	2127,70	29,48	2127,70	30,42	2191,79
13.	ООО «Теплогарант» по котельной №1 жилого микрорайона «Петровский квартал»	30,16	2377,58	29,48	2429,78	29,48	2429,78	30,42	2492,26

Приложение № 29
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на теплоноситель для ПАО «Косогорский металлургический завод» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ПАО «Косогорский металлургический завод»	Одноставочный, руб./куб. м	18,88	-	19,94	-	19,94	-	19,51	-	19,51	-	20,15	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	18,88	-	19,94	-	19,94	-	19,51	-	19,51	-	20,15	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		1 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Богородицк	Одноставочный, руб./куб. м	74,18	-	83,71	-	83,71	-	79,60	-	79,60	-	82,36	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 3

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Донской
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Донской	Одноставочный, руб./куб. м	97,58	-	101,01	-	101,01	-	98,47	-	98,47	-	101,91	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 4

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Кимовск
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Кимовск	Одноставочный, руб./куб. м	62,69	-	64,12	-	64,12	-	68,07	-	68,07	-	70,64	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 5

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» р.п. Куркино
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» р.п. Куркино	Одноставочный, руб./куб. м	53,08	-	54,17	-	54,17	-	57,07	-	57,07	-	59,08	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 6

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» р. п. Товарковский, р. п. Бегичевский
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» р.п. Товарковский, р.п. Бегичевский	Одноставочный, руб./куб. м	91,88	-	87,63	-	87,63	-	97,35	-	97,35	-	100,71	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 7

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Киреевск
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Киреевск	Одноставочный, руб./куб. м	46,21	-	52,31	-	52,31	-	49,71	-	49,71	-	51,52	
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 8

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка Воловского района
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Волово, п. Казачка	Одноставочный, руб./куб. м	98,34	-	105,44		105,44	-	104,29	-	104,29	-	107,70	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 9

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный Воловского района
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Горный	Одноставочный, руб./куб. м	311,69	-	329,28	-	329,28	-	324,36	-	324,36	-	334,35	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 10

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «Региональная Генерирующая Компания-Тула» по котельным г. Узловая и Узловский район
(кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36, 38, 39)	Одноставочный, руб./куб. м	114,40	-	110,81	-	110,81	-	125,63	-	125,63	-	131,13	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 11

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «Региональная Генерирующая Компания-Тула» по котельным г. Узловая № 23, 38, 39
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «Региональная Генерирующая Компания - Тула» по котельным г. Узловая № 23, 38, 39	Одноставочный, руб./куб. м	165,69	-	168,99	-	168,99	-	172,13	-	172,13	-	179,39	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 12

Скорректированные тарифы на теплоноситель
для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев	Одноставочный, руб./куб. м	59,87	-	61,72	-	61,72	-	64,42	-	64,42	-	66,70	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-				

Таблица 13

Скорректированные тарифы на теплоноситель для ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по котельной п. Шварцевский на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года		1 полугодие 2023 года		2 полугодие 2023 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель														
1.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» по котельной п. Шварцевский	Одноставочный, руб./куб. м	43,18	-	46,22	-	46,22	-	46,12	-	46,12	-	47,81	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям														
		Одноставочный, руб./куб. м	43,18	-	46,22	-	46,22	-	46,12	-	46,12	-	47,81	-

Приложение № 30
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТОЗ-Энерго» на 2021 долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ТОЗ-Энерго»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1515,18	-	-	-	-	-	1620,67	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1620,67	-	-	-	-	-	1600,27	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1818,22	-	-	-	-	-	1944,80	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	1944,80	-	-	-	-	-	1920,32	-	-	-	-	-

Таблица 2

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной жилого микрорайона 2-й Западный на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной жилого микрорайона 2-й Западный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2273,84	-	-	-	-	-	2335,17	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2335,17	-	-	-	-	-	2109,88	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2728,61	-	-	-	-	-	2802,20	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2802,20	-	-	-	-	-	2531,86	-	-	-	-	-

Приложение № 31
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Терра 71», работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Терра 71»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3245,80	-	-	-	-	-	3321,94	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	3321,94	-	-	-	-	-	3476,37	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭНЕРГО – Т», работающего на упрощенной системе налогообложения» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «ЭНЕРГО-Т»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2334,39	-	-	-	-	-	2411,18	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2411,18	-	-	-	-	-	2493,37	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2334,39	-	-	-	-	-	2411,18	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2411,18	-	-	-	-	-	2493,37	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «РГК – Рассвет», работающим на упрощенной системе налогообложения,
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «РГК – Рассвет»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2105,47	-	-	-	-	-	2175,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2175,24	-	-	-	-	-	2261,68	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2105,47	-	-	-	-	-	2175,24	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2175,24	-	-	-	-	-	2261,68	-	-	-	-	-

Таблица 4

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, на тепловую энергию, поставляемую ООО «Терра 71» котельной и ЦТП, расположенной по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а, работающим на упрощенной системе налогообложения, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Терра 71 по котельной и ЦТП, расположенной по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2565,42						2636,74					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2636,74	-	-	-	-	-	2708,99	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2565,42						2636,74					
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2636,74	-	-	-	-	-	2708,99	-	-	-	-	-

Таблица 5

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую потребителям ООО «Теплогарант» по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал», работающим на упрощенной системе налогообложения,
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Теплогарант» по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2703,52	-	-	-	-	-	2774,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2774,66	-	-	-	-	-	3294,60	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2703,52	-	-	-	-	-	2774,66	-	-	-	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2022	2774,66	-	-	-	-	-	3294,60	-	-	-	-	-

Приложение № 32
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

Таблица 1

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2021 года				2 полугодие 2021 года			
		Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ООО «ТОЗ – Энерго»	24,42	1515,18	29,30	1818,22	25,28	1620,67	30,34	1944,80
2.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной жилого микрорайона 2-й Западный	23,79	2273,84	28,55	2728,61	25,13	2335,17	30,16	2802,20

Таблица 2

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2022 года				2 полугодие 2022 года			
		Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ООО «ТОЗ – Энерго»	25,28	1620,67	30,34	1944,80	23,45	1600,27	28,14	1920,32
2.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой» по котельной жилого микрорайона 2-й Западный	25,13	2335,17	30,16	2802,20	24,57	2109,88	29,48	2531,86

Приложение № 33
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование организаций	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
		Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «ЭНЕРГО – Т»	28,55	2334,39	30,16	2411,18	30,16	2411,18	29,48	2493,37
2.	ООО «Терра – 71»	28,55	3245,80	30,16	3321,94	30,16	3321,94	29,48	3476,37
3.	ООО «Терра 71» по котельной и ЦТП, расположенной по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, 1-й Юго-Восточный микрорайон, ул. Новомосковская, д.6а	28,55	2565,42	30,16	2636,74	30,16	2636,74	29,78	2708,99
4.	ООО «Теплогарант» по котельной №2 жилого микрорайона «Петровский квартал»	28,55	2703,52	30,16	2774,66	30,16	2774,66	29,48	3294,60

Приложение № 34
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в открытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую организациями, работающими на упрощенной системе налогообложения, потребителям Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1	ООО «РГК – Рассвет»	2021	28,55	2105,47	30,16	2175,24
		2022	30,16	2175,24	29,48	2261,68

Приложение № 35
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «Щекинское жилищно – коммунальное хозяйство» п. Первомайский на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	ООО «Щекинское жилищно – коммунальное хозяйство» п. Первомайский	Одноставочный, руб./куб. м	48,76	-	50,78	-	50,78	-	54,50	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на теплоноситель для АО «Щекинское жилищно – коммунальное хозяйство» г. Щекино на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	ООО «Щекинское жилищно – коммунальное хозяйство» г. Щекино	Одноставочный, руб./куб. м	37,16	-	44,94	-	44,94	-	39,62	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на теплоноситель для ООО «ТОЗ – Энерго» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2022 гг.

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	1 полугодие 2021 года		2 полугодие 2021 года		1 полугодие 2022 года		2 полугодие 2022 года	
			Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
			вода	пар	вода	пар	вода	пар	вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель										
1.	ООО «ТОЗ – Энерго»	Одноставочный, руб./куб. м	33,02	-	33,91	-	33,91	-	35,00	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям										
		Одноставочный, руб./куб. м	33,02	-	33,91	-	33,91	-	35,00	-

Приложение № 36
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепловые технологии» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Тепловые технологии»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	1925,97	-	-	-	-	-	1980,96	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2311,16	-	-	-	-	-	2377,15	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Теплоснабжающая компания - Советск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2269,58	-	-	-	-	-	2400,40	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2723,50	-	-	-	-	-	2880,48	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию,
поставляемую ООО «Энергостройресурс»
на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Энергостройресурс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2151,67	-	-	-	-	-	2154,46	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2585,35	-	-	-	-	-	2805,24	-	-	-	-	-

Приложение № 37
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Тепловые технологии» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие				2 полугодие			
			Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ООО «Тепловые технологии»	2021	23,79	1925,97	28,55	2311,16	25,13	1980,96	30,16	2377,15

Приложение № 38
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Терра 71» (по котельной на ул. Маргелова, 5-а) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. на упрощенной системе налогообложения

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Терра 71» (по котельной на ул. Маргелова, 5-а)	2021	28,55	2288,75	30,16	2306,43

Таблица 2

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Терра 71» (по котельной ул. Шипунова, 3) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. на упрощенной системе налогообложения

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Терра 71» (по котельной ул. Шипунова, 3)	2021	28,55	2548,77	30,16	2519,58

Таблица 3

Скорректированные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения, отпускаемую ООО «Терра 71» (по котельной ул.Михеева,15-а) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг. на упрощенной системе налогообложения

№ п/п	Наименование предприятия	год	1 полугодие		2 полугодие	
			Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м3 с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1.	ООО «Терра 71» (по котельной ул.Михеева,15-а)	2021	28,55	2153,63	30,16	2139,12

Приложение № 39
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Таблица 1

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса», работающим на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	3986,06	-	-	-	-	-	4178,64	-	-	-	-	-

Таблица 2

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Терра 71» (по котельной по ул. Маргелова, 5-а), работающего на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Терра 71» (по котельной по ул.Маргелова,5-а),	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2288,75	-	-	-	-	-	2306,43	-	-	-	-	-
		Население													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2306,43	-	-	-	-	-	2380,43	-	-	-	-	-

Таблица 3

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Терра 71» (по котельной мкрн Левобережный, ул. Шипунова, 3), работающего на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Терра 71» (по котельной мкрн Левобережный, ул. Шипунова,3)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2548,77	-	-	-	-	-	2519,58	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2519,58	-	-	-	-	-	2530,08	-	-	-	-	-

Таблица 4

Скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Терра 71» (по котельной ЖК «Оружейная слобода, ул. Михеева, 15-а), работающим на упрощенной системе налогообложения на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	1 полугодие						2 полугодие					
				вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	ООО «Терра 71» (по котельной ЖК «Оружейная слобода, ул.Михеева,15-а)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2153,63	-	-	-	-	-	2139,12	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		Одноставочный, руб./Гкал	2021	2139,12	-	-	-	-	-	2200,86	-	-	-	-	-

Приложение № 40
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Скорректированные тарифы на горячую воду
в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение),
отпускаемую ООО «Теплоснабжающая компания - Советск» на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2021 гг.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	1 полугодие				2 полугодие			
			Компонент на теплоноситель, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на теплоноситель, руб./м3 для населения с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал для населения с НДС
1.	ООО «Теплоснабжающая компания - Советск»	2021	34,32	2269,58	41,18	2723,50	36,21	2400,40	43,45	2880,48

Приложение № 41
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/5

Перечень предприятий, подающих горячую воду

№ п/п	Наименование предприятия
1.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС»
2.	ООО «Комэнергосервис» по котельным (р.п. Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)
3.	Восточный филиал ООО «ККС»
4.	Южный филиал ООО «ККС»
5.	Западный филиал ООО «ККС»
6.	ООО «Теплогарант»
7.	МКП «Город»
8.	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» по котельной г. Новомосковск п. Депо
9.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г.Богородицк
10.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Кимовск
11.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г.Донской
12.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» п. Товарковский,п.Бегичевский
13.	ПП «Дубенское» Западного филиала ООО «ККС» (МО Дубенский район)
14.	ООО «УК Сервис НС»
15.	ООО «Терра 71»
16.	АО « Тульское предприятие тепловых сетей » г.Тула
17.	ООО «Санаторий-курорт «Алексин-Бор»
18.	в/ч 56707
19.	ПАО «Косогорский металлургический завод»
20.	5-й отдел Управления вооружения Федеральной службы охраны Российской Федерации
21.	АО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО г.Щекино МО п.Первомайский

22.	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»
23.	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
24.	ООО «Торговый Дом «Богучарово-Маркет»
25.	ПАО «Тулачермет» котельная базы отдыха «Металлург»
26.	МУП «АгроКомСлужба»
27.	МУП «Теплосети» муниципального образования Тепло-Огаревский район
28.	МУП МО Малаховское «Малаховская служба сервиса»
29.	МУП "Одоевское ЖКХ" МО Одоевский район кот. с. Николо-Жупань
30.	ГПОУ Тульской Области «Крапивенский лесхоз-техникум»
31.	ООО «Мастерторг» (по БМК Заокской ЦРБ и Спецшколы)
32.	ООО «Чернская тепловая компания»
33.	АО «РГК - Новогуровский»
34.	ООО «ТеплоРесурс» п. Плеханово
35.	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула» г. Белев
36.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной №66 г. Тула, в/г 36
37.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельным №120,158, БМК пос. Клоково, в/г 54
38.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной №52 с. Слободка, в/г 55
39.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно – коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по котельной № 13 с. Слободка, в/г 77
40.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая котельные № 23,38,39
41.	ООО «Региональная генерирующая компания – Тула» г. Узловая и Узловский район (кроме котельных № 2,23,29,30,31,36,38,39)
42.	АО «РГК-1» г. Ясногорск
43.	ООО «Тепловые технологии»
44.	АО « Тульское предприятие тепловых сетей » Ленинский район, с.п. Ильинское, п. Петелино по объектам: кот. ТОПБ, кот. ТОПТД
45.	ООО «ЭнергоГазИнвест -Тула» г. Киреевск
46.	ПП "Веневское" Восточного филиала ООО "ККС"
47.	АО « Тульское предприятие тепловых сетей» Ленинский район, с.п. Рождественское, кот. пос. Рождественский, кот. п. Молодежный

48.	ГУ «ЖКХ, расположенного по адресу: г. Тула, ул. Болдина 77Б
49.	ООО «Мастерторг» по котельным: - МКОУ «Заокская СОШ» - МКДОУ «Заокский детский сад»
50.	ООО «Мастерторг» по котельным: БМК Заокской ЦРБ и Спецшколы
51.	ООО «Антей» по котельной Ленинская-1
52.	ООО «Инжиниринг сервис»
53.	ООО «Мастерторг» по котельным МКОУ «Бутиковская СОШ», МКУК «ЗРКДЦ», МКОУ «Русятинская СОШ», МКДОУ «Бутиковский детский сад
54.	ООО «Энергоресурс»
55.	ООО «Стройкомплект» по котельной микрорайона «Зеленстрой – 2»
56.	ООО «УК «Любимый город»
57.	ЗАО ПСК «Содружество»
58.	ООО «Комэнергосервис» по котельным Ясногорского района (р. п.Ревякино, с. Богословское, д. Тайдаково)
59.	Восточный филиал ООО «ККС»
60.	Западный филиал ООО «ККС»
61.	Южный филиал ООО «ККС»
62.	АО Специализированный застройщик «Внешстрой»
63.	ООО «ТОЗ – Энерго»
64.	ООО «Энерго –Т»

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/6

Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760 – э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч на 2021 год, согласно приложению №1.
2. Установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения на 2021 год, согласно приложению №2.
3. С введением в действие настоящего постановления признать утратившим силу пункты 1 – 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 18 декабря 2019 года №45/3 «Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая

тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения к системам теплоснабжения производственных подразделений Новомосковская ГРЭС, Алексинская ТЭЦ, ПОК Ефремовской ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2020 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение №1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года
№ 36/6

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч к системе теплоснабжения производственного подразделения Новомосковская ГРЭС филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» на 2021 год

Система теплоснабжения	Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС)
ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	184,89

Приложение №2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года
№ 36/6

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности на 2021 год

Система теплоснабжения	Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае, если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности, в тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС)
ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	6,55
ПОК ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	0,78

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 15 декабря 2020 года № 36/7

О выборе метода регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2021 - 2023 гг. для организаций Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2021 – 2023 гг. для организаций Тульской области согласно приложению № 1.
2. Выбрать метод регулирования тарифов на услугу водоотведения на 2021 – 2023 гг. для организации Тульской области согласно приложению № 2.
3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам **Д.А. Васин**

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/7

Метод регулирования тарифов на услугу водоснабжения на 2021 – 2023 гг. для организаций Тульской области

№п/п	Наименование предприятия	Метод регулирования тарифов
1.	ООО «Комтех - Д»	Метод индексации
2.	ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560)	Метод индексации

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 15 декабря 2020 года № 36/7

Метод регулирования тарифов на услугу водоотведения на 2021 – 2023 гг. для организации Тульской области

№ п/п	Наименование предприятия	Метод регулирования тарифов
1.	ООО «Гарант» (МО Центральное Веневского района, ИНН 7123501560)	Метод индексации